

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

18 Ιουνίου 2018 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **2310**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 508/2018

Έγκριση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση την 13η Ιουνίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις των άρθρων 61 και 64 του ν. 4546/2018 «Ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας 2014/89/ΕΕ «περί θεσπίσεως πλαισίου για το θαλάσσιο χωροταξικό σχεδιασμό» και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 101/12.06.2018), όπως ισχύει.

2. Τις διατάξεις των άρθρων 73 έως και 99 του ν. 4512/2018 «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 5/17.01.2018), όπως ισχύει.

3. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ΄ «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄185/30.09.2016), όπως ισχύει.

4. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει.

5. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και θερμότητας Υψηλής Απόδοσης – Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄149/09.08.2016), όπως ισχύει.

6. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), όπως ισχύει.

7. Τις διατάξεις του ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄94/ 27.05.2016), όπως ισχύει.

8. Τη διάταξη της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94/2015).

9. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΣΗΕ»), όπως ισχύει.

10. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/ 31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΔΣ»), όπως ισχύει.

11. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων (ΦΕΚ Β΄3164/30.09.2016) (εφεξής ο «ΚΣΔΠΠΗΕ»), όπως ισχύει.

12. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.01.2013), όπως ισχύει.

13. Τις διατάξεις της υπ' αριθ. πρωτ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Μεθοδολογία υπολογισμού της ειδικής τιμής αγοράς τεχνολογιών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της προσαύξησης ανάπτυξης ετοιμότητας συμμετοχής στην αγορά και διαδικασία χορήγησής της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του ν. 4414/2016.» (ΦΕΚ Β' 3955/9.12.2016).

14. Τις διατάξεις της υπ' αριθ. πρωτ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172857 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Πλαίσιο συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μεθοδολογία και διαδικασία εκκαθάρισης, τιμολόγησης και διακανονισμού των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με τα άρθρα 9 έως 11 του ν. 4414/2016 (Α΄ 149) ή Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006

(Α΄ 129), και οι οποίοι συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των αντίστοιχων συμβάσεων, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, με βάση την παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 όπως ισχύει». (ΦΕΚ Β’ 1150/29.03.2018).

15. Τη με αρ. πρωτ. ΔΣΗΕ/ΑΔΜΗΕ 21761/21.10.2016 (ΡΑΕ Ι-213495/26.10.2016) εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για το πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης και τον καθορισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των σχετικών Χρεώσεων και την πρόταση για τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

16. Τα ακόλουθα κείμενα που υποβλήθηκαν ως σχόλια στο πλαίσιο της από 11.11.2016 δημόσιας διαβούλευσης επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ Ι-213495/26.10.2016) για το πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης και τον καθορισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των σχετικών Χρεώσεων και την πρόταση για τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ήτοι τα με αρ. πρωτ. ΡΑΕ έγγραφα: Ελληνικός Σύνδεσμος Ηλεκτροπαραγωγών από ΑΠΕ (Ι-214694/29.11.2016), Ελληνικός Σύνδεσμος Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων (Ι-214594/25.11.2016), και ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας (Ι-214606/25.11.2016).

17. Τη με αρ. πρωτ. Γρ. Δ. 20431/6.10.2017 (ΡΑΕ Ι-227227/10.10.2017) εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση τροποποίησης ΚΔΣ για ένταξη των ΑΠΕ στην αγορά ΗΕ».

18. Τη με αρ. πρωτ. ΛΑΓΗΕ/7620/20.11.2017 (ΡΑΕ Ι-228883/21.11.2017) εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ) για την εισαγωγή του νέου καθεστώτος στήριξης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ».

19. Την από 26.12.2017 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΡΑΕ Ι-227227 και ΡΑΕ Ι-228883), προκειμένου για την εφαρμογή των προβλέψεων του ν. 4414/2016 σχετικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

20. Τα ακόλουθα κείμενα που υποβλήθηκαν ως απόψεις στο πλαίσιο της από 26.12.2017 δημόσιας διαβούλευσης για την τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, ήτοι τα με αρ. πρωτ. ΡΑΕ έγγραφα: ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΑΠΟ Α.Π.Ε. (Ι-231497/26.1.2018), ΕΛΕΤΑΕΝ (Ι-231318/19.01.2018), OPTIMUMS ENERGY (Ι-231286/23.1.2018), και Ι-231179 για το οποίο δεν αναφέρεται ο αποστολέας, καθώς έχει υποβληθεί αίτηση περί τήρησης εμπιστευτικότητας.

21. Τα υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-232381/15.02.2018 και Ι-232389/15.02.2018 έγγραφα της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Μέρος Ι-Εισήγηση νέου Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (νέος ΚΣΗΕ), τροποποίησης Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) και Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), σε εφαρμογή των διατάξεων του νόμου 4512/2018» και «Εισήγηση-Μέρος ΙΙ» αντίστοιχα, τα οποία κοινοποιήθηκαν και στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

22. Την από 22.2.2018 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί των εισηγήσεων της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, κατά την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011.

23. Τα ακόλουθα κείμενα που υποβλήθηκαν ως απόψεις στο πλαίσιο της ως άνω από 22.2.2018 δημόσιας διαβούλευσης, ήτοι τα με αρ. πρωτ. ΡΑΕ έγγραφα: ΣΠΕΦ (Ι-233384/8.3.2018), ΔΕΗ Α.Ε. (Ι-233566/09.03.2018), OPTIMUS ENERGY Α.Ε. (Ι-233622/9.3.2018), ΣΠΗΕΦ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ- ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ-ΚΙΛΚΙΣ (Ι-233626/09.03.2018),: ΣΠΗΕΦ ΠΙΕΡΙΑΣ (Ι-233623/09.03.2018), ΕΣΕΠΗΕ (Ι-233625/09.03.2018), ΠΟΣΠΗΕΦ (Ι-233624/09.03.2018), ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ι- 233619/09.03.2018) και ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ (Ι-235021/9.3.2018).

24. Το υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-233251/06.03.2018 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος βάσει των διατάξεων του ν. 4512/2018».

25. Την από 13.3.2018 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ (ΡΑΕ Ι-233251), ως συνέπεια της εισήγησης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. κατά την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011.

26. Το ακόλουθο κείμενο που υποβλήθηκε ως απόψεις στο πλαίσιο της από 13.3.2018 ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης, ήτοι το με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι- 234469/26.3.2018 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε.

27. Το υπ΄ αριθμ. Ο-71064/14.3.2018 έγγραφο της ΡΑΕ προς ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Αναγκαίες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4512/2018, προκειμένου να περιληφθούν οι προβλέψεις για τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ στην αγορά ενέργειας».

28. Τη με αρ. πρωτ. ΛΑΓΗΕ 1944/16.3.2018 (ΡΑΕ Ι-234057/19.3.2018) εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση νέου Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (νέος ΚΣΗΕ), τροποποίησης Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) και Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), σε εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4512/2018, στην οποία περιλαμβάνονται και οι επιπρόσθετες τροποποιήσεις που απαιτούνται για την εναρμόνιση των Κωδίκων με τις διατάξεις του ν. 4414/2016 για την εισαγωγή του νέου καθεστώτος στήριξης των Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

29. Την με αρ. πρωτ. Γρ. Δ. 20195/4.4.2018 (ΡΑΕ Ι-235275/13.4.2018) εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση για τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέρ-

γειας στο πλαίσιο των προβλέψεων των ν. 4512/2018, ν. 4508/2018 και ν. 4414/2016» με κοινοποίηση στην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

30. Το με αρ. πρωτ. ΛΑΓΗΕ 3209/11.5.2018 (ΡΑΕ Ι-236635/14.5.2018) με θέμα «Παρατηρήσεις επί της Πρότασης Τροποποίησης του ΚΔΕΣΜΗΕ βάσει των υποβληθεισών εισηγήσεων του ΛΑΓΗΕ για τον νέο ΚΣΗΕ και τον ΚΔΑΠΕΕΠ, κατ΄ εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4512/2018 και του ν. 4414/2016».

31. Την απόφαση ΡΑΕ υπ’ αριθ. 369/2018 (ΦΕΚ Β’ 1880/ 24.5.2018) «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει».

32. Το με αρ. πρωτ. Ο-72116/5.6.2018 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Αρχικές Κατευθύνσεις της ΡΑΕ ως προς την ευθυγράμμιση των Μεταβατικών Κωδίκων σε θέματα που αφορούν την ένταξη των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με βάση το νέο μηχανισμό στήριξης στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

33. Τη με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-240867/13.06.2018 τελική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Προσαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος στις διατάξεις των ν. 4414/2016 και 4425/2016 όπως ισχύουν».

34. Τη με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι- 260604/11.06.2018 τελική εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση νέου Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (νέος ΚΣΗΕ) και Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ) σε εφαρμογή των διατάξεων του νόμου 4512/2018)».

35. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

36. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Α) Επί του νομικού πλαισίου

Επειδή, προς το σκοπό της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας, σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ως είχε αρχικά επιδιωχθεί κυρίως με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, ο οποίος ενσωμάτωσε στην ελληνική έννομη τάξη το νομοθετικό πλαίσιο της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης, εξεδόθη ο ν. 4425/2016 με τον οποίο, συνοπτικά, προβλέφθηκε η κατάργηση του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του μοντέλου της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool) για την επίλυση και την εκκαθάριση του ΗΕΠ και η λειτουργία διακριτών αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ήτοι των Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγοράς Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον ανωτέρω νόμο.

Επειδή, στη συνέχεια, με το ν. 4512/2018 τροποποιήθηκε ο ν. 4425/2016. Οι τροποποιήσεις αφορούν, ιδίως, στην οργάνωση και διαχείριση μίας ή/και περισσότερων Αγορών Ενέργειας (Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορές Φυσικού Αερίου, Περιβαλλοντικές Αγορές) ή/ και Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Αγορών, από Χρηματιστήριο Ενέργειας, το οποίο θα λειτουργεί υπό τη μορφή ανώνυμης εταιρείας, κατόπιν των απαιτούμενων εγκρίσεων των αρμοδίων ρυθμιστικών Αρχών, ήτοι της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΕΚ).

Επειδή, για το σκοπό αυτό και κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011, με τον ίδιο ως άνω ν. 4512/2018, συστήνεται ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.») και ορίζονται οι όροι και προϋποθέσεις σύστασης και λειτουργίας της. Για τη σύσταση της ΕΧΕ Α.Ε. και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ" και με διακριτικό τίτλο "ΛΑΓΗΕ ΑΕ" (εφεξής «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.») εισφέρει τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην ΕΧΕ Α.Ε., η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάζεται σε «Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (εφεξής «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.»).

Συγκεκριμένα, ο εισφερόμενος κλάδος περιλαμβάνει, τις ακόλουθες δραστηριότητες: (α) τη διενέργεια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και ειδικότερα: (αα) τον προγραμματισμό των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ, καθώς και των απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από αυτό, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, (ββ) τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής Συστήματος, (γγ) τη διαχείριση πιστωτικού και συναλλακτικού κινδύνου και την εκκαθάριση των συναλλαγών στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, (β) τη συνεργασία με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΑ σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και των οικείων Κωδίκων Διαχείρισης, (γ) την τήρηση ειδικού Μητρώου Συμμετεχόντων στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό και την εγγραφή των Συμμετεχόντων, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, (δ) την οργάνωση και διεξαγωγή δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν. 4389/2016, (ε) τη συμμετοχή σε κοινές επιχειρήσεις, ιδίως με διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, καθώς και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενεργείας και άλλους ανάλογους φορείς, με στόχο τη δημιουργία περιφερειακών αγορών στο πλαίσιο της εσωτερικής αγοράς ενέργειας, (στ) την είσπραξη από τους Συμμετέχοντες τελών ή άλλων χρεώσεων για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και την τήρηση των αναγκαίων λογαριασμών, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, (ζ) την εφαρμογή της μεθοδολογίας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 23 παρ. 2 εδάφιο ββ΄ ν. 4414/2016 αναφορικά με τη χρέωση εκπροσώπων φορτίου, (η) τη

συμμετοχή σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι λειτουργοί αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, (θ) την ανάθεση σε τρίτους, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ, διαφόρων υπηρεσιών ιδίως αναφορικά με τη διαχείριση του διακανονισμού χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, (ι) τη διενέργεια διευθέτησης των χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, σε συνεργασία με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΑ, ια) την παροχή στους Συμμετέχοντες στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας των απαραίτητων πληροφοριών για τη συμμετοχή τους σε αυτή.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 «Από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης η Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. είναι η μόνη αρμόδια για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του εισφερόμενου κλάδου, όπως αυτές περιγράφονται στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του παρόντος».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις των παρ. 3 και 4 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 «3. Ειδικότερα, κατά την εισφορά του κλάδου μεταφέρονται στην Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.: (α) Τα πάγια της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. που αφορούν τον εισφερόμενο κλάδο συμπεριλαμβανομένων των ιστορικών δεδομένων και στοιχείων (προσφορών έγχυσης, δηλώσεων φορτίου και αποτελεσμάτων) επίλυσης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και (β) Τα ειδικά αποθεματικά ή μέρος αυτών του εισφερόμενου Κλάδου που απεικονίζονται στον τελευταίο ισολογισμό της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., τα οποία δεν φορολογούνται κατά τον χρόνο της εισφοράς. 4. Με τη μεταβίβαση του κλάδου η «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε» αποκτά πλήρες και αποκλειστικό δικαίωμα στη λειτουργία, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του κλάδου. Η απόσχιση του ως άνω κλάδου και η μεταφορά των δραστηριοτήτων στη νέα ανώνυμη εταιρεία, ολοκληρώνεται με την καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ. της σχετικής εγκριτικής απόφασης.».

Επειδή, περαιτέρω στο εδάφιο (γ) της παρ. 5 του ανωτέρω άρθρου προβλέπεται ότι «Κάθε μορφής διοικητικές άδειες, εγκρίσεις, παραχωρήσεις και επιχορηγήσεις που έχουν δοθεί στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε., σχετικά με τον εισφερόμενο κλάδο μεταβιβάζονται αυτοδικαίως στην «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» κατά παρέκκλιση οποιασδήποτε άλλης διάταξης ειδικής ή γενικής.». Ειδικότερα, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2001 «4. Από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, η υπ’ αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866/2015 (Β΄ 2678) υπουργική απόφαση με την οποία ορίστηκε η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως ΟΔΑΗΕ, ως και κάθε άλλη κανονιστική απόφαση με την οποία ρυθμιζόταν η λειτουργία της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως Λειτουργού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ισχύουν για την εταιρεία Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε., όπως αυτή υποκαθιστά με την απόσχιση την ΛΑΓΗΕ Α.Ε.»

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 120 του ν. 4001/2011 «Η λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος καταρτίζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς και υποβάλλεται στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας Διαβούλευσης με τους χρήστες του Συστήματος και τους συμμετέχοντες στην Αγορά, και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφαση της τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Λειτουργού ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ΄ εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.».

Επειδή, κατ’ εξουσιοδότηση των ανωτέρω εγκρίθηκε ο ΚΣΗΕ δυνάμει της υπ’ αριθ. 56/2012 απόφασης της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β’ 104/2012), και ισχύει σήμερα κατόπιν τροποποιήσεων, όπως αυτές έχουν εγκριθεί με σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 118 του ν. 4001/2011 «1. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και της μεταφοράς των δραστηριοτήτων από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στην Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε., όπως ορίζεται στα άρθρα 117Α, 117Β, 117Γ και 117Δ. Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάζεται σε «Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.», η οποία θα λειτουργεί σύμφωνα τις διατάξεις του παρόντος άρθρου, προσαρμόζοντας αντίστοιχα το Καταστατικό της.

2. Η εταιρεία «Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) ασκεί ιδίως τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

α) Συνεργάζεται με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και το ΔΑΑ, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

β) Συνάπτει Συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο ν. 4414/2016 (Α΄ 149) Συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129), εξαιρουμένων των σταθμών με Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού και των Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε Κτιριακές Εγκαταστάσεις και, ιδίως, σε δώματα και στέγες Κτιρίων (12323/ΓΓ175/09, Β΄ 1079 κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και Περιβάλλοντος και Ενέργειας), που συνάπτουν Συμβάσεις Συμψηφισμού με Προμηθευτές, για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου, και καταβάλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του παρόντος νόμου.

γ) Εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους παραγωγούς της προηγούμενης παραγράφου για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της,

σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

δ) Υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για την ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο από Φωτοβολταϊκά Στεγών, από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) και βάσει συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

ε) Δύναται να εκπροσωπεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ως Φορέας Συλλογικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) τους παραγωγούς που συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης του άρθρου 9 του ν. 4414/2016,σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

στ) Υπολογίζει στο πλαίσιο εφαρμογής του άρθρου 48 το συνολικό μείγμα καυσίμων κάθε Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και το υπολειπόμενο μείγμα καυσίμων της χώρας, καθώς και ελέγχει τη χρήση των Εγγυήσεων Προέλευσης για τον προσδιορισμό από τους Προμηθευτές στους καταναλωτές της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

ζ) Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι Φορείς Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στην εναρμόνιση του συστήματος των Εγγυήσεων Προέλευσης των μελών τους και στη δημιουργία ευρωπαϊκής περιβαλλοντικής αγοράς με χρήση Εγγυήσεων Προέλευσης.

3. Το Ελληνικό Δημόσιο δύναται να περιορίζει το ποσοστό συμμετοχής του στον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης. Η διαδικασία διάθεσης και το ύψος του εκάστοτε διατιθέμενου ποσοστού ορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας.».

Επειδή, περαιτέρω στο άρθρο 118Α του ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι: «1. Με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης καθορίζονται ιδίως οι οικονομικοί και τεχνικοί κανόνες καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια που αφορούν την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης. 2. Ο Κώδικας του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης εκδίδεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117 Ε. Ο Κώδικας τροποποιείται κατόπιν διενέργειας Δημόσιας Διαβούλευσης και έγκρισης της ΡΑΕ, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον. 3. Με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ρυθμίζονται ιδίως: α) ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι συνεργασίας με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και το ΔΑΑ, β) θέματα που αφορούν τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και ειδικότερα κάθε εισροής και εκροής αυτού, γ) τα έσοδα από τους αντισυμβαλλόμενους παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, δ) ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι υποβολής Προσφορών Έγχυσης για την ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο από Φωτοβολταϊκά Στεγών, από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει Συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) και στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016 (Α΄ 149), ε) ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι εκπροσώπησης στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ως Φορέας Συλλογικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) των παραγωγών που συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης του άρθρου 9 του ν. 4414/2016, στ) ο τρόπος και η διαδικασία υπολογισμού του συνολικού μείγματος καυσίμων κάθε Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και του υπολειπόμενου μείγματος καυσίμων της χώρας καθώς και η διαδικασία του ελέγχου της χρήσης των Εγγυήσεων Προέλευσης για τον προσδιορισμό από τους Προμηθευτές στους καταναλωτές της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας, ζ) ο τρόπος και η διαδικασία δημοσίευσης των απαραίτητων πληροφοριών για τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και ειδικότερα κάθε εισροής και εκροής αυτού, η) ο τρόπος και η διαδικασία προστασίας των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών σχετικά με τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και ειδικότερα κάθε εισροής και εκροής αυτού, θ) κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, διαφανή και αποδοτική εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.»

Επειδή, με το ν. 4414/2016 θεσπίστηκε νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (εφεξής «ΑΠΕ») και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (εφεξής «ΣΗΘΥΑ»). Συγκεκριμένα, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του εν λόγω νόμου, από την 1η Ιανουαρίου 2016, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μίας Διαφορικής Τιμής Αποζημίωσης (Διαφορικής Προσαύξησης), για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν και η οποία απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Ειδικότερα, στο εν λόγω άρθρο ορίζεται ότι «2…Η Διαφορική Προσαύξηση εκφράζεται σε χρηματική αξία ανά μονάδα μέτρησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ενώ η εκκαθάριση, η τιμολόγηση και οι συναλλαγές που την διέπουν διακανονίζονται σε μηνιαία βάση. 3. Η Διαφορική Προσαύξηση υπολογίζεται σε μηνιαία βάση σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) ως η διαφορά της Ειδικής Τιμής Αγοράς της συγκεκριμένης τεχνολογίας Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., η μέθοδος υπολογισμού της οποίας ορίζεται στο άρθρο 6, από την Τιμή Αναφοράς

που διέπει τη Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (Σ.Ε.Δ.Π.) του άρθρου 9 και η οποία ορίζεται ανά τεχνολογία ή και ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τον Πίνακα 1 της περίπτωσης β΄ της παρ. 1 του άρθρου 4 ή ανά σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αν αυτή προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών σύμφωνα με το άρθρο 7.»

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 4414/2016 σε συνδυασμό με τις διατάξεις του άρθρου του 118 του ν. 4001/2011, οι κάτοχοι των ανωτέρω σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. συνάπτουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ενέργειας (εφεξής «Σ.Ε.Δ.Π.») με τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Επειδή, η μεθοδολογία της Ειδικής Τιμής Αγοράς καθορίζεται στο άρθρο 6 του ν. 4414/2016 και εξειδικεύεται στην υπ’ αριθ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 6 του ν. 4414/2016 «Για τους σταθμούς Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, η Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογίας Α.Π.Ε. υπολογίζεται με βάση την ανηγμένη μηνιαία μεσοσταθμική αξία ηλεκτρικής ενέργειας της εκάστοτε τεχνολογίας Α.Π.Ε. που προκύπτει στη βάση της Οριακής Τιμής Συστήματος, ενώ μπορεί να λαμβάνονται υπόψη και οι λοιποί Μηχανισμοί της Χονδρεμπορικής Αγοράς (Μ.Χ.Α.) για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού. Για τους σταθμούς Ελεγχόμενης Παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η Ε.Τ.Α. υπολογίζεται με βάση τη μηνιαία μέση τιμή της Οριακής Τιμής Συστήματος, ενώ μπορεί επίσης να λαμβάνονται υπόψη και οι λοιποί Μ.Χ.Α. για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού. Ειδικά κατά το μεταβατικό στάδιο μέχρι και τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του Κεφαλαίου 4.3 της παραγράφου Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (Α΄ 94), η Ε.Τ.Α. ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μπορεί να υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη και το ωριαίο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.».

Επειδή, περαιτέρω με το άρθρο 5 του ν. 4414/2016 ρυθμίζεται η συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα ορίζεται ότι: «1. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., υποβάλλουν ακολούθως, με την επιφύλαξη των διατάξεων της επόμενης παραγράφου, αίτηση εγγραφής τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Για την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων υποβάλλονται στο Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος, αιτήσεις για σύναψη των επιμέρους συμβάσεων Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος αντίστοιχα σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος) και των εν ισχύι Εγχειριδίων τους, καθώς και των οικείων Κωδίκων και Εγχειριδίων που τίθενται σε εφαρμογή με τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του Κεφαλαίου 4.3 της παρ. Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (Α΄ 94).».

Επειδή, οι εν λόγω σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α έχουν τη δυνατότητα συμμετοχής στο Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (εφεξής «Φο.Σ.Ε.») με τους οποίους συνάπτουν Σύμβαση Εκπροσώπησης και τους οποίους δηλώνουν στο Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος μέσω Δήλωσης Εκπροσώπησης. Με την αποδοχή της Δήλωσης Εκπροσώπησης μεταβιβάζονται στους Φο.Σ.Ε. τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σχετικά με τη Συμμετοχή, την Εκκαθάριση, την Τιμολόγηση και το Διακανονισμό των Συναλλαγών τους, τα οποία καθορίζονται στον ΚΣΗΕ και στον ΚΔΣ. Ειδικότερα, για την εκπροσώπηση των παραγωγών από τους Φο.Σ.Ε. ορίζεται στις παρ. 3 και 4 του άρθρου 5 του ν. 4001/2011 ότι «3. Αν κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ο οποίος έχει συνάψει Σ.Ε.Δ.Π., είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων, και υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης, η Σύμβαση Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος λύονται αυτοδίκαια με την ταυτόχρονη θέση σε ισχύ των νέων Συμβάσεων υπό το Φο.Σ.Ε. και ταυτόχρονα διαγράφεται ο κάτοχος του σταθμού από το Μητρώο Συμμετεχόντων, σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στους αντίστοιχους οικείους Κώδικες και τα εν ισχύι Εγχειρίδιά τους.

4. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. προκειμένου να λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης, υποχρεούνται να έχουν εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή να έχουν συνάψει Σύμβαση Εκπροσώπησης με Φο.Σ.Ε. και να έχουν υποβάλει τη σχετική Δήλωση Εκπροσώπησης στον Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος.»

Επειδή, περαιτέρω προβλέπεται ο ορισμός Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (εφεξής «Φ.ο.Σ.Ε.Τε.Κ.») βάσει απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την περίπτωση που οι κάτοχοι σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν υπογράψει Σ.Ε.Δ.Π. αδυνατούν να λάβουν τις υπηρεσίες εκπροσώπησης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τους Φο.Σ.Ε.

Επειδή, οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.ΠΕ. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, αποκτούν

υποχρεώσεις εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του υποδείγματος- στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας η οποία άρχεται με την ανάπτυξη και λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επαρκούς ρευστότητας. Μέχρι δε τη θέση σε λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την ανάληψη των σχετικών υποχρεώσεων εξισορρόπησης, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, με την εξαίρεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εκπροσωπούνται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., υπόκεινται μεταβατικά στην ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης της δηλούμενης ποσότητας έγχυσης στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (εφεξής «Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης»). Ειδικότερα στην παρ. 8 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 ορίζεται ότι «Το πλαίσιο εφαρμογής, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα για τη λειτουργία του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, με την επιφύλαξη των αποφάσεων των παραγράφων 12 και 13, καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό εγχειρίδιό του.».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 «Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α΄ 129), και οι σταθμοί τους συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των αντίστοιχων συμβάσεων, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση αλλά αποζημιώνονται μόνο στο πλαίσιο της συμμετοχής των σταθμών τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.»

Επειδή, ως συνέπεια της ανωτέρω απόσχισης σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 «3. Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. οφείλει εντός ενός μηνός από την έναρξη ισχύος του παρόντος άρθρου, να καταρτίσει και να υποβάλλει στη ΡΑΕ: α) τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας με τις τροποποιήσεις που απαιτούνται για την εφαρμογή του από την Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης, β) τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και γ) τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η ΡΑΕ με απόφασή της, εκδίδει πριν από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης, τους ανωτέρω Κώδικες Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τη διαδικασία του άρθρου 120 του ίδιου νόμου και τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατά τη διαδικασία του άρθρου 140 του ν. 4389, ως ισχύουν».

Β) Επί της εισήγησης

Επειδή, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και με τις υπ΄ αριθμ. 18 και 17 σχετικές εισηγήσεις τους, οι οποίες τέθηκαν από την Αρχή σε δημόσια διαβούλευση κατά την περίοδο 26.12.2017 έως 19.1.2018 κατέθεσαν πρόταση τροποποίησης του ΚΣΗΕ και του ΚΔΣ, αντίστοιχα, προκειμένου για την εφαρμογή των προβλέψεων του ν. 4414/2016 σχετικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε., με τη θέση σε ισχύ του ν. 4512/2018 και σε εφαρμογή των όσων προβλέπονται στον νόμο υπέβαλε την υπ΄ αριθμ. 21 σχετική εισήγηση, στην οποία περιλαμβάνεται: α) πρόταση τροποποίησης του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, β) πρόταση τροποποίησης Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ), και γ) πρόταση Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ). Η Αρχή έθεσε την ως άνω πρόταση σε δημόσια διαβούλευση (σχετικά υπ΄ αριθμ. 22-23).

Επειδή, αντίστοιχα, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με τη θέση σε ισχύ του ν. 4512/2018, αναφορικά με την ίδρυση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε., την απόσχιση του Κλάδου Αγοράς της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και τη σύσταση του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης υπέβαλε στην Αρχή την υπ’ αριθμ. σχετικό 24 πρόταση τροποποίησης του ΚΔΣ με σκοπό την εναρμόνιση του συνόλου του κανονιστικού πλαισίου που αφορά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω. Η Αρχή έθεσε την ως άνω πρόταση σε δημόσια διαβούλευση (σχετικά υπ΄ αριθμ. 25-26).

Επειδή, η ΡΑΕ εξέτασε ενδελεχώς και έλαβε υπόψη τις προτεινόμενες τροποποιήσεις στις υφιστάμενες διατάξεις του ΚΣΗΕ, όπως αυτές καταρτίστηκαν και υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με τα υπ΄ αριθμ. 21 και 28 σχετικά έγγραφά της.

Επειδή, η ΡΑΕ μελέτησε ενδελεχώς και έλαβε υπόψη της τα λεπτομερή σχόλια όλων των συμμετεχόντων στα πλαίσια των ως άνω δημοσίων διαβουλεύσεων καθώς και τα σχόλια της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (υπ΄ αριθμ. 30 σχετικό έγγραφο) επί της Πρότασης Τροποποίησης του ΚΔΣ βάσει των υποβληθεισών εισηγήσεων της ΛΑΓΗΕ για τον νέο ΚΣΗΕ και τον ΚΔΑΠΕΕΠ, κατ΄ εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4512/2018 και του ν. 4414/2016. Στο πλαίσιο αυτό η Αρχή με το υπ΄ αριθμ. 32 σχετικό έγγραφό της εξέδωσε κατευθύνσεις προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως προς την ευθυγράμμιση των (Μεταβατικών) Κωδίκων (ΚΣΗΕ, ΚΔΣ και ΚΔΑΠΠΕΠ) σε θέματα που αφορούν την ένταξη των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με βάση το νέο μηχανισμό στήριξης στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, όπως αναφέρεται ανωτέρω στον υπό έγκριση ΚΣΗΕ εισάγονται κατά την παρούσα φάση οι προβλέψεις του ν. 4414/2016 που αφορούν τη συμμετοχή των ΑΠΕ στην αγορά ενέργειας, ενώ εισηγήσεις που αφορούν λοιπά ζητήματα όπως οι υπηρεσίες παροχής στρεφόμενης τριτεύουσας εφεδρείας θα εξεταστούν στο πλαίσιο επικείμενης αναθεώρησης του ΚΣΗΕ.

Επειδή, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με το υπ’ αριθμ. 34 σχετικό έγγραφό της υπέβαλε την τελική εισήγησή της αναφορικά με την έγκριση του νέου ΚΣΗΕ. Η ΡΑΕ στο πλαίσιο ενδελεχούς εξέτασης της ως άνω εισήγησης και λαμβάνοντας υπόψη αφενός τις διατάξεις του ν. 4414/2016, αφετέρου τις κατευθύνσεις που εξέδωσε προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (σχετ. 32) διαπίστωσε ότι περιέχονται σε αυτήν όλες εκείνες οι απαραίτητες ρυθμίσεις ώστε να εξασφαλίζεται η εξειδίκευση του θεσμικού πλαισίου αναφορικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, στην εν λόγω εισήγηση περιλαμβάνονται τροποποιήσεις και προσθήκες προκειμένου για την εναρμόνιση και ευθυγράμμιση του ΚΔΣ, του νέου ΚΣΗΕ και του ΚΔΑΠΕΕΠ καθώς και (α) προβλέψεις για τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα Συναλλαγών του ΗΕΠ (ήτοι, διαδικασία εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων, περιεχόμενο Προσφορών Έγχυσης, προτεραιότητα Προσφορών Έγχυσης, διακανονισμός εσόδων από τον ΗΕΠ) και (β) προβλέψεις για το πλαίσιο συνεργασίας των φορέων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΧΕ Α.Ε., ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).

Επειδή, στις 12 Ιουνίου 2018 εξεδόθη ο ν. 4546/2018 (ΦΕΚ Β’ 101/12.6.2018) όπου στις διατάξεις του άρθρου 61 αυτού ορίζεται ότι: «Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει ή θα συνάψουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.) πριν την έκδοση της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016, με την οποία ορίζεται ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) αποζημιώνονται για την ενέργεια που παράγουν οι σταθμοί τους και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή/και το Διασυνδεδεμένο Σύστημα αναδρομικά από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσής τους και μέχρι και τον τρίτο μήνα εκκαθάρισης μετά το μήνα έκδοσης της ανωτέρω απόφασης και όχι πέραν της 31.12.2018, χωρίς να απαιτείται, κατά το ανωτέρω μεταβατικό διάστημα, η εγγραφή τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρείται από τον Λειτουργό της Αγοράς ή η σύναψη Σύμβασης Εκπροσώπησης με Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.). Η ως άνω αποζημίωση υπολογίζεται για κάθε μήνα εκκαθάρισης ως το γινόμενο της ενέργειας που παρήγαγε ο κάθε σταθμός και απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή/και το Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά το μήνα εκκαθάρισης με το ενενήντα τοις εκατό (90%) της Τ.Α. που διέπει τη Σ.Ε.Δ.Π. που έχει συνάψει κάθε σταθμός. Η οριστική εκκαθάριση, τιμολόγηση και διακανονισμός των συναλλαγών των ανωτέρω σταθμών για το ανωτέρω μεταβατικό διάστημα θα πραγματοποιηθεί εντός δύο (2) μηνών από την παρέλευση του μεταβατικού διαστήματος, βάσει του κανονιστικού πλαισίου για τη συμμετοχή των ανωτέρω σταθμών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα και με τις σχετικές διατάξεις των Κωδίκων Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι κάτοχοι των ανωτέρω σταθμών δεν λαμβάνουν κανενός άλλου είδους αποζημίωση για την ενέργεια που παράγουν οι σταθμοί τους και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή/και το Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά το μεταβατικό διάστημα».

Επειδή, προϋπόθεση για την εφαρμογή των ρυθμίσεων του ΚΣΗΕ οι οποίες αφορούν τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ οι οποίοι υπάγονται σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης στη βάση διαφορικής προσαύξησης καθώς και των σταθμών της παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί, ο ορισμός του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016. Ως εκ τούτου κρίνεται αναγκαίο η ισχύς των συγκεκριμένων ρυθμίσεων του ΚΣΗΕ να άρχεται από την επόμενη εργάσιμη ημέρα από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της υπουργικής απόφασης της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016.

Επειδή, η ΡΑΕ αφού έλαβε υπόψη την τελική εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. προέβη στις νομοτεχνικές βελτιώσεις που έκρινε απαραίτητες, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 117Ε και 120 του ν. 4001/2011.

Ι. Την έγκριση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας με το περιεχόμενο που περιλαμβάνεται στο συνημμένο της παρούσας κείμενο, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας απόφασης.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε

Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

Έκδοση 5.0

13 Ιουνίου 2018

ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΛΛΑΓΩΝ

ΕΚΔΟΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ	ΑΠΟΦΑΣΗ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ
1.0	1.2.2012	ΡΑΕ/56/31.1.2012 (ΦΕΚ Β’ 104/31.1.2012)	Έγκριση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
2.0	27.9.2012	ΡΑΕ/771/6.9.2012 (ΦΕΚ Β’ 2673/2.10.2012)	Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ.
2.1	5.10.2012	ΡΑΕ/797/27.9.2012 (ΦΕΚ Β’ 2655/28.9.2012)	Μετάθεση 7ης Ημέρας Αναφοράς.
2.2	8.3.2013	ΡΑΕ/53/7.2.2013 (ΦΕΚ Β’ 479/28.2.2013), ΡΑΕ/94/21.2.2013 (ΦΕΚ Β’ 502/5.3.2013)	Διαδικασία Εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων, Λογαριασμός Λ-Ε.
2.3	28.8.2013	ΡΑΕ/285/21.6.2013 (ΦΕΚ Β’ 1792/25.7.2013), ΡΑΕ/338/11.7.2013 (ΦΕΚ Β’ 1795/25.7.2013), ΡΑΕ/366/2.8.2013 (ΦΕΚ Β’ 2000/14.8.2013).	Μεταβατική Διαδικασία Εκκαθάρισης ΗΕΠ. Κατάργηση του “Κανόνα 30%”. Πρόσθετο έσοδο του ειδικού λογαριασμού για τις ΑΠΕ κατά τον ν. 4152/2013 (άρθρο 1, §Ι.3). Ποσότητα Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ.
3.0	21.10.2013	ΡΑΕ/461/7.10.2013 (ΦΕΚ Β’ 2593/15.10.2013)	Μηχανισμός Περιορισμού Χρηματοοικονομικού Κινδύνου ΛΑΓΗΕ.
3.1	5.8.2015	ΡΑΕ/625/30.10.2014 (ΦΕΚ Β’ 3305/10.12.2014)	Έσοδα Λογαριασμού Λ-Γ.
3.2	28.12.2015	ΡΑΕ/404/12.11.2015 (ΦΕΚ Β’ 2773/18.12.2015)	Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες.
3.3	7.9.2016	ΡΑΕ/207/23.6.2016 (ΦΕΚ Β’ 2763/2.9.2016)	Προσφορές Έγχυσης Αντλητικών ΥΗΣ.
4.0	2.11.2016	ΡΑΕ/170/9.6.2016 (ΦΕΚ Β’ 3388/20.10.2016), ΡΑΕ/334/28.9.2016 (ΦΕΚ Β’ 3169/3.10.2016)	Δείκτης Reserve Mark-Up. Πρόσθετο Έσοδο του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
4.1	12.12.2016	ΡΑΕ/515/2.12.2016 (ΦΕΚ Β’ 3944/9.12.2016)	Συμψηφισμοί πληρωμών και εισπράξεων Εκκαθάρισης ΗΕΠ και Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης λόγω ΝΟΜΕ.

4.2	12.1.2017	ΡΑΕ/618/22.12.2016 (ΦΕΚ Β’ 4250/29.12.2016	Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ σε περίπτωση Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης.
4.3	5.5.2017	ΡΑΕ/149/16.2.2017 (ΦΕΚ Β’ 1093/30.3.2017)	Τροποποίηση του άρθρου 72 ως προς τη μεθοδολογία υπολογισμού της πρόσθετης χρέωσης ΠΧΕΦΕΛ.

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (εφεξής «Χρηματιστήριο Ενέργειας») στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων και υποχρεώσεών του βάσει των νόμων 4001/2011 (ΦΕΚ Α’ 179/22.8.2011) και 4425/2016 (ΦΕΚ Α’ 185/30.09.2016), όπως έχουν τροποποιηθεί και ισχύουν, καταρτίζει τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος εγκρίνεται από τη ΡΑΕ (εφεξής «Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας»).

Η παρούσα κωδικοποίηση των τροποποιήσεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, που αναφέρονται στον παραπάνω πίνακα, σε ένα ενιαίο κείμενο, δεν έχει καμία κανονιστική ισχύ, ούτε μπορεί να γίνει βάση άντλησης οποιονδήποτε δικαιωμάτων. Λαμβάνει χώρα με μόνο σκοπό την πρακτική διευκόλυνση των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Οι σχέσεις των αντισυμβαλλομένων και τυχόν δικαιώματα και υποχρεώσεις τρίτων διέπονται αποκλειστικά από τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας όπως εκάστοτε τροποποιείται.

Για τη διευκόλυνση των Συμμετεχόντων, οι διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που δεν έχουν ακόμα αρχίσει να ισχύουν σύμφωνα με το άρθρο 87, επισημαίνονται μεπλαίσιο.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

ΤΜΗΜΑ Ι ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1
ΣΥΣΤΗΜΑ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΗΜΕΡΗΣΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ

Άρθρο Εισαγωγικό
Ορισμοί

1. Οι ορισμοί που δίνονται στον παρόντα Κώδικα ισχύουν και για τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («εφεξής Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος») που καταρτίζει ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («εφεξής και Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ») μετά από έγκριση της ΡΑΕ.

2. Οι ορισμοί που δίνονται στον προαναφερθέντα Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ισχύουν και για τον παρόντα Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Ορισμοί που αναφέρονται στους όρους και προϋποθέσεις συμμετοχής των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού είναι οι ορισμοί που περιέχονται στο ν. 4414/2016.

Άρθρο 1
Σύμβαση Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού

1. Στο Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού («ΗΕΠ»), στο οποίο περιλαμβάνεται ο ΗΕΠ, συμμετέχουν κατόπιν εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων, το οποίο τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας, οι ακόλουθοι (Συμμετέχοντες):

Α) οι Παραγωγοί, κάτοχοι Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονάδων που έχουν συνδεθεί στο Σύστημα ή το Δίκτυο και πρόκειται να εγγραφούν στο Μητρώο Μονάδων κατά το άρθρο 4 του παρόντος,

Β) οι Παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κάτοχοι Μονάδων του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης με Υποχρέωση Συμμετοχής στον ΗΕΠ (Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ),

Γ) οι Προμηθευτές, κάτοχοι Άδειας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας,

Δ) οι Έμποροι, κάτοχοι Άδειας Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας,

Ε) οι Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι επιλέγουν να προμηθεύονται ενέργεια μέσω του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ προς ιδία αποκλειστική χρήση (εφεξής Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες),

ΣΤ) οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (εφεξής «Φο.Σ.Ε.») για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ των οποίων οι κάτοχοι έχουν συνάψει με το Φο.Σ.Ε. Σύμβαση Εκπροσώπησης από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και του παρόντος Κώδικα,

Ζ) ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (εφεξής «Φο.Σ.Ε.Τε.Κ») για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ, των οποίων οι κάτοχοι έχουν συνάψει με το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ Σύμβαση Εκπροσώπησης, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και του παρόντος Κώδικα,

Η) ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης για Φωτοβολταϊκά Στεγών και για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει Συμβάσεων Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 και στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016 και για Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ για την ποσότητα που εντάσσεται κατά προτεραιότητα στον ΗΕΠ σύμφωνα με τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ.

2. Δια της εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων, οι Συμμετέχοντες συνάπτουν (α) με το Χρηματιστήριο Ενέργειας «Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ», η οποία διέπεται από τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα (όπως εκάστοτε ισχύει) και (β) με το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ «Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (εφεξής «Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος») η οποία διέπεται από τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (όπως εκάστοτε ισχύει). Η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ και η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος θεωρούνται συμφωνηθείσες από τα μέρη από την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων και δεν υπόκεινται σε κανέναν άλλον τύπο.

3. Η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ έχει ως αντικείμενο τις συναλλαγές που διενεργούνται στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ. Για το σκοπό αυτό, η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ παρέχει στους Συμμετέχοντες δικαίωμα να συμμετέχουν στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ, τηρώντας τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα, και να λαμβάνουν τις πληρωμές που τους αναλογούν, και επάγεται την υποχρέωση αυτών να εξοφλούν τις χρεώσεις που τους αναλογούν, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

4. Η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ παρέχει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας τα δικαιώματα και επάγεται τις υποχρεώσεις που ορίζονται στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο.

5. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποχρεούται να τηρεί τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος που τον αφορούν ρητά και έχει τα δικαιώματα που προβλέπονται σε αυτόν.

6. Από την έγκριση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος από τη ΡΑΕ (όπως και τυχόν τροποποιήσεών τους), συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Χρηματιστηρίου Ενέργειας σύμβαση, η οποία διέπεται από τις διατάξεις των Κωδίκων αυτών που θεσπίζουν ως προς τη μεταξύ τους σχέση δικαιώματα και υποχρεώσεις.

7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης δεσμεύονται εκατέρωθεν για την τήρηση εκ μέρους τους όλων των διατάξεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ασκούν τις αρμοδιότητές τους με άκρατη επιμέλεια προβαίνοντας σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την ομαλή

εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος. Ειδικά για την περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του παρόντος, τεκμαίρεται ότι το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης δεν φέρουν ευθύνη, με την επιφύλαξη της περίπτωσης στην οποία αποδεικνύεται ότι αυτοί ή ένας εξ’ αυτών ευθύνεται για ζημίες που τυχόν προκλήθηκαν σε τρίτο κατά τη διαχείριση της Έκτακτης Ανάγκης.

Άρθρο 2
Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων

1. Το Μητρώο Συμμετεχόντων τηρείται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Για την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων υποβάλλονται στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αιτήσεις για σύναψη των επιμέρους συμβάσεων Συναλλαγών ΗΕΠ και Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος αντίστοιχα κατά τις προβλέψεις των Κωδίκων. Οι αιτήσεις υπογράφονται από τον νόμιμο εκπρόσωπο του αιτούντος.

Η αίτηση προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας συνοδεύεται υποχρεωτικά από φάκελο δικαιολογητικών εγγράφων, ως ακολούθως:

Α) Αντίγραφο της Άδειας Παραγωγής ή της Άδειας Προμήθειας ή της Άδειας Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας ή της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης ή της Άδειας Σωρευτικής Εκπροσώπησης. Οι κάτοχοι μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 προσκομίζουν σχετική βεβαίωση του ΔΑΠΕΕΠ αναφορικά με το καθεστώς λειτουργίας των εν λόγω μονάδων και όλες τις απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις που τις αφορούν.

Β) Πλήρη στοιχεία τραπεζικού λογαριασμού που οφείλει να τηρεί ο αιτών σε πιστωτικό ίδρυμα που λειτουργεί νόμιμα στην Ελλάδα, για τις υποχρεώσεις, οι οποίες απορρέουν από τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ, αφενός για την ομαλή και ταχεία εκτέλεση αυτής, αφετέρου για τη διασφάλιση τυχόν οικονομικών απαιτήσεων. Λεπτομέρειες σχετικά με τα έγγραφα τα οποία απαιτούνται από το Φορέα Εκκαθάρισης ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Γ) Δήλωση του αιτούντος περί ρητής και ανεπιφύλακτης αποδοχής των διατάξεων του παρόντος Κώδικα όπως εκάστοτε τροποποιείται και ισχύει, ιδίως σε σχέση με τις οικονομικές υποχρεώσεις από τη συμμετοχή του στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ.

Δ) Ρητή δήλωση των κατόχων Άδειας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας ότι αποδέχονται το δικαίωμα του Χρηματιστηρίου Ενέργειας να ενημερώνει τους Πελάτες τους σε περίπτωση αδυναμίας εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεών τους λόγω συμμετοχής στον ΗΕΠ, ώστε αυτοί να μπορούν να ασκούν το δικαίωμα αλλαγής Προμηθευτή ή να προμηθεύονται οι ίδιοι από τον ΗΕΠ για δική τους αποκλειστικά χρήση, καθώς και άλλους Προμηθευτές προκειμένου να αναλάβουν αυτοί τις αντίστοιχες Δηλώσεις Φορτίου.

Ε) Ρητή δήλωση των κατόχων Άδειας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας ότι στις συμβάσεις προμήθειας με τους Πελάτες τους έχουν συμπεριλάβει όρο, ο οποίος προβλέπει ότι σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου λόγω έλλειψης βεβαίωσης κάλυψης χρηματικών υποχρεώσεων ή μη εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεων για Δήλωση Φορτίου του Προμηθευτή στο πλαίσιο του ΗΕΠ, ο Πελάτης αναγνωρίζει το δικαίωμα του Χρηματιστηρίου Ενέργειας να στρέφεται απευθείας κατά του ίδιου του Πελάτη με τα ίδια δικαιώματα που έχει και κατά του Προμηθευτή για το τμήμα της κατανάλωσής του που αντιστοιχεί στη Δήλωση Φορτίου, μη δυνάμενος να προβάλλει ενστάσεις από τη συμβατική του σχέση με τον Προμηθευτή.

ΣΤ) Για τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, ρητή δήλωση ότι αποδέχονται την αρμοδιότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, μετά από εντολή του Χρηματιστηρίου Ενέργειας βάσει της μεταξύ αυτών συμβατικής σχέσης που αναφέρεται στο άρθρο 67 του παρόντος Κώδικα, να διακόψει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτούς κατά την Ημέρα Κατανομής αναφορικά με την οποία ο Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης αδυνατεί να εκπληρώσει τις χρηματικές υποχρεώσεις του λόγω συμμετοχής στον ΗΕΠ.

Ζ) Για τους Φο.Σ.Ε., ρητή δήλωση ότι στις Συμβάσεις Εκπροσώπησης με τους κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ έχουν συμπεριλάβει όρο, ο οποίος προβλέπει ότι σε περίπτωση μη εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεων του Φο.Σ.Ε. προς τον εκπροσωπούμενο κάτοχο Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ για Προσφορά Έγχυσης του Φο.Σ.Ε. που υποβλήθηκε στον ΗΕΠ για λογαριασμό του, ο τελευταίος αφενός δεν θα στρέφεται κατά του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με τα ίδια δικαιώματα που έχει κατά του Φο.Σ.Ε. για το τμήμα της παραγωγής του που αντιστοιχεί στη Προσφορά Έγχυσης και αφετέρου ότι σε κάθε περίπτωση παραιτείται εκ των προτέρων από οποιοδήποτε αναγωγικό δικαίωμα που δύναται να έχει κατά του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, μη δυνάμενος να προβάλλει, άλλως παραιτούμενος από τις ενστάσεις από τη συμβατική του σχέση με τον Φο.Σ.Ε. σύμφωνα και με τις διατάξεις του άρθρου 13Α του παρόντος.

Η) Για τους Εκπροσώπους Φορτίου, όπως ορίζονται στο άρθρο 16, απόδειξη κα- ταβολής του Αντιτίμου Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης που τους αναλογεί.

Θ) Τεκμηρίωση της νόμιμης εκπροσώπησης του αιτούντος από τον υπογράφοντα την αίτηση και τις ανωτέρω δηλώσεις.

Ι) Ενεργοποίηση λογαριασμού και εξουσιοδότηση προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας κατά το άρθρο 58.

Οι Συμμετέχοντες υποχρεούνται να ενημερώνουν άμεσα το Χρηματιστήριο Ενέργειας σχετικά με κάθε μεταβολή των ανωτέρω υποβληθέντων στοιχείων που έχουν καταχωρηθεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων. Επίσης, υποχρεούνται να ενημερώνουν άμεσα το Χρηματιστήριο Ενέργειας σχετικά με οποιαδήποτε μεταβολή στην εκπροσώπησή τους στις επιμέρους διαδικασίες επικοινωνίας με το Χρηματιστήριο Ενέργειας, όπως αυτές αναφέρονται στο άρθρο 58.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, εφόσον κρίνει ότι ο φάκελος είναι πλήρης ως προς τα στοιχεία, εκδίδει και προ-

σκομίζει αρμοδίως προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας, εντός προθεσμίας οκτώ (8) εργασίμων ημερών από την παραλαβή του φακέλου, βεβαίωση από την οποία να προκύπτει ότι ο αιτών πληροί τις απαιτήσεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος όσον αφορά στη σύναψη της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος. Η βεβαίωση αυτή αποτελεί προϋπόθεση για την πληρότητα της αίτησης και την εγγραφή του αιτούντος στο Μητρώο Συμμετεχόντων. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας ελέγχει την πληρότητα των στοιχείων του φακέλου που αφορούν στη σύναψη της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ.

3. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας εγγράφει τον αιτούντα στο Μητρώο Συμμετεχόντων εντός προθεσμίας δέκα (10) εργάσιμων ημερών από την υποβολή της αίτησης, εφόσον έχει προσκομιστεί η βεβαίωση της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και κρίνει ότι ο φάκελος είναι πλήρης. Με την εγγραφή χορηγείται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας έγγραφη βεβαίωση. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας κοινοποιεί τη βεβαίωση εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων στη ΡΑΕ, στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, στο Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, στο Διαχειριστή του ΔΑΑ και στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

4. Η απόρριψη αιτήσεως εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων αιτιολογείται ειδικά και κοινοποιείται στη ΡΑΕ, στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, στο Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, στο Διαχειριστή του ΔΑΑ και στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης. Αίτηση απορρίπτεται ιδίως όταν ο αιτών δεν έχει εκπληρώσει ληξιπρόθεσμες οικονομικές υποχρεώσεις του που προέκυψαν λόγω προηγούμενης συμμετοχής στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ ή στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας.

5. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας εξασφαλίζει την πρόσβαση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης στο Μητρώο Συμμετεχόντων.

6. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης εγγράφεται αυτοδίκαια στο Μητρώο Συμμετεχόντων.

7. Λεπτομέρειες σχετικά με τη διαδικασία υποβολής αιτήσεως και εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 3
Λύση Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ

1. Η Διαγραφή του Συμμετέχοντα από το Μητρώο Συμμετεχόντων πραγματοποιείται ταυτόχρονα με τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ. Η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ λύεται σε περίπτωση έγγραφης καταγγελίας από οποιοδήποτε από τα μέρη. Στις περιπτώσεις ανάκλησης της άδειας που χορηγείται από την ΡΑΕ, παύσης των πληρωμών, θέσης σε αναγκαστική διαχείριση, κήρυξης σε πτώχευση, υπαγωγής σε άλλο ανάλογο καθεστώς, ή λύσης της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας για την οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ οφείλει άμεσα και το αργότερο προ της επόμενης Λήξης Προθεσμίας Υποβολής από τη λύση αυτής να ενημερώσει το Χρηματιστήριο Ενέργειας, η λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ επέρχεται αυτοδικαίως από την επέλευση του γεγονότος. Η λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και η πράξη Διαγραφής από το Μητρώο Συμμετεχόντων κοινοποιείται άμεσα, με οποιοδήποτε πρόσφορο τρόπο (συμπεριλαμβανομένης της τηλεομοιοτυπίας ή του ηλεκτρονικού ταχυδρομείου) από το Χρηματιστήριο Ενέργειας στον Συμμετέχοντα και συνεπάγεται τον αποκλεισμό του Συμμετέχοντα από το Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ και την διαδικασία Κατανομής.

2. Από τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και τη Διαγραφή του Συμμετέχοντα από το Μητρώο Συμμετεχόντων καθίστανται ληξιπρόθεσμες και άμεσα απαιτητές από το Χρηματιστήριο Ενέργειας όλες οι οφειλόμενες χρεώσεις από τη συμμετοχή στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας οφείλει να ενημερώσει άμεσα και σε κάθε περίπτωση το αργότερο εντός της επόμενης εργάσιμης ημέρας από τη λύση αυτής, το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, το Διαχειριστή του ΔΑΑ και το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης όσον αφορά τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και την επακόλουθη Διαγραφή του Συμμετέχοντα από το Μητρώο Συμμετεχόντων.

3. Κάθε Συμμετέχων δικαιούται να καταγγείλει οποτεδήποτε τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ. Εφόσον η Σύμβαση Συναλλαγών καταγγελθεί, οι οφειλές του Συμμετέχοντα που απορρέουν από τη Σύμβαση αυτή καθίστανται ληξιπρόθεσμες και άμεσα απαιτητές.

4. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ στις περιπτώσεις που καθορίζονται ρητά στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα καθώς και σε κάθε περίπτωση κατά την οποία παύουν να συντρέχουν οι προϋποθέσεις για τη νόμιμη άσκηση δραστηριότητας ηλεκτρικής ενέργειας, για την εγγραφή του Συμμετέχοντα στο Μητρώο Συμμετεχόντων.

5. Η με οποιονδήποτε τρόπο λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ επιφέρει αυτοδίκαια και τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας και αμφότεροι οι συμβαλλόμενοι της τελευταίας αποδέχονται τον τρόπο αυτό λύσης της σύμβασής τους λόγω του παρακολουθηματικού χαρακτήρα των δύο συμβάσεων.

6. Η με οποιονδήποτε τρόπο λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας επιφέρει αυτοδίκαια και τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και αμφότεροι οι συμβαλλόμενοι της τελευταίας αποδέχονται τον τρόπο αυτό λύσης της σύμβασής τους λόγω του παρακολουθηματικού χαρακτήρα των δύο συμβάσεων.

7. Σε περίπτωση καταγγελίας ή επελεύσεως άλλου γεγονότος που επιφέρει την αυτοδίκαιη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ σύμφωνα με το παρόν άρθρο, εφαρμόζονται οι διατάξεις του άρθρου 19 παράγραφος (4) και άρθρου 21 παράγραφος (1) στοιχεία (Α) αν ο σχετικός Συμμετέχων είναι κάτοχος Άδειας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και εκπροσωπεί πελάτες εντός της ελληνικής επικράτειας, ή (Β) αν το Χρηματιστήριο Ενέργειας δεν λαμβάνει υπόψη την σχετική Προσφορά Έγχυσης ή Δήλωση Φορτίου στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

8. Σε περίπτωση καταγγελίας ή επελεύσεως άλλου γεγονότος που επιφέρει την αυτοδίκαιη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ κατόχου Άδειας Προμήθειας σύμφωνα με το παρόν άρθρο, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, τους Διαχειριστές των Δικτύων και τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου για την πράξη αυτή, καθώς και για τον ακριβή χρόνο έναρξης εκπροσώπησης των Πελατών εντός της ελληνικής επικράτειας του Προμηθευτή του οποίου καταγγέλθηκε η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου. Από τον χρόνο έναρξης εκπροσώπησης, ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου δρα ως Εκπρόσωπος Φορτίου των πελατών αυτών και για μέγιστο χρονικό διάστημα τριών (3) μηνών από την καταγγελία, διακριτά από την ιδιότητά του ως Εκπροσώπου Φορτίου για τους υπόλοιπους πελάτες που ενδεχομένως εκπροσωπεί με την ιδιότητα του Προμηθευτή. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας παρέχει, την ίδια ημέρα, στοιχεία Δηλώσεων Φορτίου ιστορικότητας μίας (1) εβδομάδας, ανά περίοδο Κατανομής και ανά κατηγορία Μετρητών, έτσι ώστε να είναι άμεσα δυνατή η υποβολή Δήλωσης Φορτίου από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου βάσει αυτών. Με την ολοκλήρωση της διαδικασίας εκκαθάρισης αποκλίσεων για το χρονικό διάστημα έως την ημερομηνία έναρξης εκπροσώπησης από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου στοιχεία απορρόφησης ενέργειας από το Σύστημα του Προμηθευτή του οποίου καταγγέλθηκε η σύμβαση, ιστορικότητας ενός έτους, ανά περίοδο Κατανομής και κατηγορία Μετρητών, έτσι ώστε να είναι δυνατή η υποβολή ακριβέστερης Δήλωσης Φορτίου από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου.

9. Σε περίπτωση εκούσιας λύσης της Σύμβασης Εκπροσώπησης του κατόχου Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ με Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης, ο κάτοχος των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ οφείλει άμεσα είτε να εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων, είτε να υποβάλλει Δήλωση Εκπροσώπησης από άλλο Φο.Σ.Ε κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα, του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Σε περίπτωση αδυναμίας εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή εκπροσώπησης μέσω Φο.Σ.Ε., ο κάτοχος των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ υποβάλλει στο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ Δήλωση Εκπροσώπησης Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.

10. Σε περίπτωση καταγγελίας ή επελεύσεως άλλου γεγονότος που επιφέρει την αυτοδίκαιη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ για Φο.Σ.Ε., το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τους Διαχειριστές των Δικτύων και το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. για την πράξη αυτή. Με τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ του Φο.Σ.Ε. παύει η ισχύς των Δηλώσεων Εκπροσώπησής του. Ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. δρα ως εκπρόσωπος των κατόχων αυτών των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ από την ημέρα λύσης της Σύμβασης Συναλλαγών του Φο.Σ.Ε. και για μέγιστο χρονικό το οποίο καθορίζεται με υπουργική απόφαση κατά τις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016. Σε περίπτωση που πριν από τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής για Ημέρες Κατανομής που έπονται της κοινοποίησης της καταγγελίας, έχουν ήδη υποβληθεί Προσφορές Έγχυσης από Φο.Σ.Ε. του οποίου η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ έχει καταγγελθεί, αυτές οι Προσφορές του Φο.Σ.Ε. δεν λαμβάνονται υπόψη. Αποκλειστικά και μόνο για την Ημέρα Κατανομής που έπεται της λύσης της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ για Φο.Σ.Ε, το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποβάλλει για λογαριασμό του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. και βάσει ιστορικότητας της προηγούμενης Ημέρας Κατανομής Σωρευτική Προσφορά Έγχυσης ανά περίοδο Κατανομής για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούνταν από το Φο.Σ.Ε. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης παρέχει κατά την ημέρα ενημέρωσής του επί της λύσης της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ του Φο.Σ.Ε. όλα τα απαραίτητα στοιχεία των Δηλώσεων Εκπροσώπησης του Φο.Σ.Ε. στο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. έτσι ώστε να είναι άμεσα δυνατή η ενσωμάτωση αυτών στις σχετικές προβλέψεις εγχύσεων του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και του παρόντος Κώδικα.

11. Σε περίπτωση καταγγελίας ή επελεύσεως άλλου γεγονότος που επιφέρει την αυτοδίκαιη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ για κάτοχο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τους Διαχειριστές των Δικτύων και το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. για την πράξη αυτή. Με τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ, ο κάτοχος Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ δύναται να εκπροσωπείται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. από την ημέρα λύσης της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και για μέγιστο χρονικό το οποίο καθορίζεται με υπουργική απόφαση κατά τις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016. Σε περίπτωση που πριν από τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής για Ημέρες Κατανομής που έπονται της κοινοποίησης της καταγγελίας, έχουν ήδη υποβληθεί Προσφορές Έγχυσης από τον κάτοχο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ του οποίου η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ έχει καταγγελθεί, αυτές οι Προσφορές δεν λαμβάνονται υπόψη. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης παρέχει κατά την ημέρα ενημέρωσής του επί της λύσης της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ του κατόχου όλα τα απαραίτητα στοιχεία των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ του κατόχου στο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. έτσι ώστε να είναι άμεσα δυνατή η ενσωμάτωση αυτών στις σχετικές προβλέψεις εγχύσεων του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 4
Μητρώο Μονάδων

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Μονάδων, στο οποίο εγγράφονται οι Μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τις οποίες ευρίσκεται σε ισχύ Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, είναι εγκατεστημένες στην ηπειρωτική χώρα ή στα διασυνδεδεμένα ηλεκτρικά

με αυτήν νησιά, έχει πραγματοποιηθεί και ενεργοποιηθεί η σύνδεση στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, έχει κατατεθεί Άδεια Λειτουργίας, δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 9 του ν. 3468/2006 (εφεξής «Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ») και για τις οποίες ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής. Το Μητρώο Μονάδων διαχειρίζεται, ενημερώνει και συντηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εξασφαλίζει την πρόσβαση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας στο Μητρώο Μονάδων. Λεπτομέρειες αναφορικά με την χρήση του Μητρώου Μονάδων από το Χρηματιστήριο Ενέργειας εξειδικεύονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο οποίο εγγράφονται οι Μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 9 του ν. 3468/2006 και των άρθρων 9 και 10 του ν. 4414/2016. Το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τηρεί, διαχειρίζεται, ενημερώνει και συντηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

3. Οι Μονάδες του Μητρώου Μονάδων χαρακτηρίζονται ως Κατανεμόμενες Μονάδες, Κατανεμόμενες Μονάδες Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ), Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών ή Συμβεβλημένες Μονάδες. Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ ισχύουν οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα που ισχύουν και για τις Κατανεμόμενες Μονάδες εκτός και εάν ρητά αναφέρεται άλλως. Μονάδα Αυτοπαραγωγού δεν δύναται να χαρακτηρισθεί Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ.

4. Προς το σκοπό της εύρυθμης λειτουργίας του Συστήματος ΗΕΠ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ οφείλει να ενημερώνει άμεσα το Χρηματιστήριο Ενέργειας για κάθε τροποποίηση των στοιχείων του Μητρώου Μονάδων.

5. Προς το σκοπό της εύρυθμης λειτουργίας του Συστήματος ΗΕΠ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης οφείλει να ενημερώνει άμεσα το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε τροποποίηση των στοιχείων του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2
ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ

Άρθρο 5
Παρακολούθηση Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας οφείλει να παρακολουθεί καθημερινά τη λειτουργία του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ και να τηρεί σχετικά αρχεία, καθώς και το Μητρώο Συμμετεχόντων που προβλέπεται στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

2. Στο πλαίσιο της υποχρέωσης αυτής, οφείλει να τηρεί στατιστικά στοιχεία και συγκριτικά δεδομένα που αφορούν τη λειτουργία του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ, να συντάσσει περιοδικές εκθέσεις που κοινοποιούνται στη ΡΑΕ και να δημοσιοποιεί τα στοιχεία αυτά στη ιστοσελίδα του, κατά τρόπο που εγκρίνεται με απόφαση της ΡΑΕ.

Άρθρο 6
Εποπτεία Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ

Η ΡΑΕ εποπτεύει την άσκηση των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ και εν όψει τούτου δικαιούται ιδίως:

Α) Να έχει πρόσβαση στις εγκαταστάσεις καθώς και τα τεχνικά και οικονομικά στοιχεία που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ, καθώς και σε κάθε άλλη σχετική πληροφορία.

Β) Να διεξάγει αυτεπαγγέλτως είτε κατόπιν αναφοράς από τρίτους, ελέγχους, έρευνες και ακροάσεις σχετικά με την τήρηση των διατάξεων του παρόντος Κώδικα και να επιβάλλει τις διοικητικές κυρώσεις που προβλέπονται κατά τις διατάξεις του ν. 4001/2011.

Γ) Να παρακολουθεί την απόδοση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και να δημοσιεύει σχετικούς δείκτες απόδοσης.

Άρθρο 7
Διαφάνεια – Εχεμύθεια

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποχρεούται να τηρεί την αρχή της διαφάνειας και οφείλει να δημοσιοποιεί, με ανάρτηση στην ιστοσελίδα του ή με άλλο πρόσφορο τρόπο προσβάσιμο προς το κοινό, τα στατιστικά στοιχεία που συγκεντρώνει σχετικά με τις συναλλαγές που διενεργούνται στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ.

2. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας παρέχει πληροφορίες μετά από σχετικό αίτημα τρίτου ή Συμμετέχοντα στο κοινό και ιδίως στους Συμμετέχοντες σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποχρεούται να εξασφαλίζει ότι η κοινοποίηση στοιχείων και πληροφοριών που κατέχει στο πλαίσιο του Συστήματος ΗΕΠ δεν παρέχει αθέμιτα εμπορικά ή ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα σε τρίτους και ιδίως στους Συμμετέχοντες.

3. Η υποχρέωση πληροφόρησης τελεί υπό την επιφύλαξη τήρησης της αρχής της εχεμύθειας που διέπει τις εμπορικές συναλλαγές. Υποχρέωση τήρησης εχεμύθειας έχει το προσωπικό και οι βοηθοί εκπλήρωσης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.

4. Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές γενικές πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος, της Αγοράς και τους Συμμετέχοντες, πληροφορίες που αφορούν ιστορικά στοιχεία και στατιστικά δεδομένα.

5. Ο χαρακτηρισμός από το Χρηματιστήριο Ενέργειας κατηγορίας ή ομάδας πληροφοριών ως εμπιστευτικών τελεί υπό την προηγούμενη έγκριση της ΡΑΕ.

6. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ οφείλουν να λαμβάνουν όλα τα απαραίτητα οργανωτικά και διοικητικά μέτρα για την αποφυγή πρόσβασης Συμμετεχόντων, τρίτων ή εταιρειών συνδεδεμένων με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή το Χρηματιστήριο Ενέργειας σε ευαίσθητες εμπορικές πληροφορίες και πληροφορίες που δύνανται να παράσχουν ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε αυτούς ή τρίτους. Σε αυτά τα μέτρα

συμπεριλαμβάνονται μέτρα προστασίας στην πρόσβαση λογισμικού και δυνατότητας ελέγχου και καταγραφής κάθε πρόσβασης από κάθε χρήστη στις ευαίσθητες εμπορικές πληροφορίες και τις πληροφορίες που δύνανται να παράσχουν ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε άλλους Συμμετέχοντες.

7. Με απόφαση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ τυποποιείται διαδικασία πληροφόρησης τρίτων και δημοσιοποίησης των στοιχείων παρακολούθησης του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ, η οποία διασφαλίζει κατά τρόπο ενιαίο και συστηματικό την τήρηση τόσο της αρχής της διαφάνειας και της ασφαλούς πληροφόρησης του κοινού όσο και της αρχής της εχεμύθειας και της ίσης μεταχείρισης των Συμμετεχόντων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3
ΕΠΙΛΥΣΗ ΔΙΑΦΟΡΩΝ

Άρθρο 8
Πεδίο Εφαρμογής

Οι διαφορές που αναφύονται μεταξύ των μερών της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ επιλύονται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου.

Άρθρο 9
Φιλική Διευθέτηση Διαφορών

1. Κάθε αντισυμβαλλόμενο μέρος της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ δύναται να κοινοποιεί στο άλλο πρόσκληση για φιλική διευθέτηση διαφοράς. Εντός προθεσμίας τριών (3) ημερών από την περιέλευση της πρόσκλησης, τα Μέρη ορίζουν και γνωστοποιούν αμοιβαία τους Εκπροσώπους τους για τη διευθέτηση.

2. Οι Εκπρόσωποι οφείλουν να διαπραγματεύονται με καλή πίστη και σύμφωνα με τα συναλλακτικά ήθη για τη διευθέτηση της διαφοράς.

3. Τα αποτελέσματα της διαπραγμάτευσης αυτής καταγράφονται σε πρωτόκολλο, που υπογράφεται από τους Εκπροσώπους και δεσμεύει τα μέρη.

4. Η διαδικασία διευθέτησης διαφοράς ολοκληρώνεται σε χρονικό διάστημα τριάντα (30) ημερών από την αποστολή πρόσκλησης για φιλική διευθέτηση. Η διαδικασία Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών διεξάγεται στην ελληνική γλώσσα.

Άρθρο 10
Διαιτησία

1. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς μέσω της διαδικασίας Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών, η διαφορά είναι δυνατόν, με συνυποσχετικό διαιτησίας μεταξύ των μερών, να παραπέμπεται στη μόνιμη διαιτησία που οργανώνεται από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του ν. 4001/2011 και τις κατ’ εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενες διατάξεις.

2. Σε περίπτωση μη επίτευξης συμφωνίας διαιτησίας κατά την παράγραφο 1, η διαφορά αυτή υπάγεται στην αποκλειστική δικαιοδοσία των Δικαστηρίων των Αθηνών.

ΤΜΗΜΑ ΙΙ
ΗΜΕΡΗΣΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4
ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 11
Σκοπός

Σκοπός του ΗΕΠ είναι η ελαχιστοποίηση της συνολικής δαπάνης για την εξυπηρέτηση του φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας σε κάθε Ημέρα Κατανομής υπό όρους καλής και ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος και διασφάλισης επαρκών εφεδρειών.

Άρθρο 12
Χρόνος διεξαγωγής ΗΕΠ - Προθεσμίες

1. Για την εκπλήρωση του σκοπού του ΗΕΠ, όλες οι διαδικασίες και οι πράξεις που προβλέπονται στις διατάξεις του παρόντος Τμήματος αναφέρονται σε μία Ημέρα Κατανομής, ολοκληρώνονται εντός της ημέρας που προηγείται της Ημέρας Κατανομής και εντός των προβλεπόμενων από τις διατάξεις του παρόντος προθεσμιών. Οι προθεσμίες αυτές αναφέρονται σε ώρα Ελλάδας.

2. Ως Ημέρα Κατανομής ορίζεται το χρονικό διάστημα των 24 ωρών που συμπίπτει με μία ημερολογιακή ημέρα. Ως Περίοδος Κατανομής ορίζεται μία ώρα της Ημέρας Κατανομής. Οι Περίοδοι Κατανομής αρχίζουν από ώρα 00:00 της Ημέρας Κατανομής.

3. Για τον ορισμό της Ημέρας Κατανομής, χρησιμοποιείται η ημερολογιακή ημέρα Ελλάδας. Η ΡΑΕ καθορίζει κατόπιν εισήγησης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ την ημερομηνία μετά από την οποία για τον ορισμό της Ημέρας Κατανομής χρησιμοποιείται η ημερολογιακή ημέρα βάσει της ώρας Κεντρικής Ευρώπης (Central European Time - CET).

4. Η Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής ορίζεται στις 12:30 της ημέρας που προηγείται της Ημέρας Κατανομής.

5. Ο υπολογισμός των προθεσμιών που αναφέρονται στις διατάξεις του παρόντος Τμήματος αφορά ημερολογιακές ημέρες.

Άρθρο 13
Συμμετοχή στον ΗΕΠ

Ως συμμετοχή στον ΗΕΠ νοείται ιδίως:

Α) Η υποβολή Δηλώσεων Φορτίου:

i) από Εκπροσώπους Φορτίου για Πελάτες οι οποίοι καταναλώνουν ηλεκτρική ενέργεια εντός της ελληνικής Επικράτειας,

ii) από κατόχους Άδειας Παραγωγής για Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας,

iii) από κατόχους Άδειας Εμπορίας για Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας,

iv) από κατόχους Άδειας Προμήθειας για Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας,

v) από κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ, που είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων, για Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας και για τα Βοηθητικά και τα Γενικά Βοηθητικά των Μονάδων αυτών όταν αυτά δεν καλύπτονται από την παραγωγή τους,

vi) από Φο.Σ.Ε. Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ για τις εκπροσωπούμενες Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ

για τις οποίες υφίσταται ενεργή Δήλωση Φο.Σ.Ε., για Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας,

vii) από κατόχους Άδειας Παραγωγής για Αντλητικές Μονάδες σε λειτουργία άντλησης,

viii) από κατόχους Άδειας Παραγωγής για τα Βοηθητικά και τα Γενικά Βοηθητικά της Μονάδας τους όταν αυτά δεν καλύπτονται από την παραγωγή της Μονάδας.

Οι κάτοχοι Άδειας Προμήθειας δύνανται να υποβάλλουν κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα Δηλώσεις Φορτίου για τα Βοηθητικά και τα Γενικά Βοηθητικά των Μονάδων των κατόχων Άδειας Παραγωγής καθώς και για τις Αντλητικές Μονάδες σε λειτουργία άντλησης.

Η δυνατότητα υποβολής Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης, καθώς και από Φο.Σ.Ε. με ενεργές Δηλώσεις Φο.Σ.Ε. για κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης, περιορίζεται σε κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συμμετάσχει επιτυχώς σε διαγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που πραγματοποιούνται σε άλλες χώρες του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (ΕΟΧ) με τις οποίες υπάρχει Διασυνοριακό Εμπόριο Ενέργειας.

Β) Η υποβολή Προσφορών Έγχυσης:

i) από κατόχους Άδειας Παραγωγής για Κατανεμόμενες Μονάδες,

ii) από κατόχους Άδειας Προμήθειας για Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας,

iii) από κατόχους Άδειας Εμπορίας για Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας,

iv) από Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες για Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας,

v) από κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ που είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων,

vi) από Φο.Σ.Ε. για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ για τις οποίες υφίσταται ενεργή Δήλωση Φο.Σ.Ε.,

vii) από το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τις διατάξεις του άρθρου 29Α για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και για Φωτοβολταϊκά Στεγών,

viii) από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. κατά τις διατάξεις του άρθρου 29Β του παρόντος Κώδικα, για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ για τις οποίες υφίσταται ενεργή Δήλωση Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.

Γ) Η υποβολή Δηλώσεων Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων από κατόχους άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης.

Δ) Η υποβολή Προσφορών Εφεδρειών από κατόχους άδειας παραγωγής για Κατανεμόμενες Μονάδες και από το Χρηματιστήριο Ενέργειας για Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών.

Ε) Η υποβολή Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας από κατόχους άδειας παραγωγής για Μονάδες.

ΣΤ) Η υποβολή Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από κατόχους άδειας παραγωγής για Μονάδες του Μητρώου Μονάδων.

Ζ) Η υποβολή από το Χρηματιστήριο Ενέργειας των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών που λαμβάνονται υπόψη κατά την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ.

Η) Η υποβολή Δηλώσεων Προτεραιότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ (ΚΜΣ) από κατόχους άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ.

Άρθρο 13Α
Δηλώσεις Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης και Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου

1. Οι κάτοχοι Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ δύνανται να συμμετέχουν στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ μέσω Φο.Σ.Ε. Για τη συμμετοχή τους στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ μέσω Φο.Σ.Ε. οι ως άνω κάτοχοι υποβάλλουν στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ «Δήλωση Εκπροσώπησης από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης» (εφεξής και «Δήλωση Φο.Σ.Ε.») κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

2. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ή ο Φορέας Εκκαθάρισης ΗΕΠ εφόσον αυτός έχει ορισθεί, παρέχει στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κατόπιν σχετικής αιτήσεώς του βεβαίωση αναφορικά με την μη-ύπαρξη εκκρεμών οικονομικών υποχρεώσεων του αιτούντος εκπροσώπησης από Φο.Σ.Ε. από συμμετοχή του στον ΗΕΠ.

3. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κοινοποιεί άμεσα και με κάθε πρόσφορο μέσο την αποδοχή καθώς και την αιτιολογημένη απόρριψη υποβληθείσας Δήλωσης Φο.Σ.Ε. στον αιτούντα κάτοχο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ, στο Φο.Σ.Ε., στο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

4. Με την κοινοποίηση της αποδοχής της Δήλωσης Φο.Σ.Ε. από το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, η οποία έχει υποβληθεί από κάτοχο Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ που είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων:

Α) λύεται αυτοδίκαια η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ του κατόχου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ, και,

Β) μεταβιβάζονται στο Φο.Σ.Ε. τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του εκπροσωπούμενου κατόχου Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ αναφορικά με τη Συμμετοχή, την Εκκαθάριση, το Διακανονισμό και την Τιμολόγηση των συναλλαγών του κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα,

κατά την ημέρα στην οποία επιλύεται ο ΗΕΠ για την Ημέρα Κατανομής Έναρξης Εκπροσώπησης. Ως Ημέρα Κατανομής Έναρξης Εκπροσώπησης ορίζεται η πρώτη (1η) ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα από την αποδοχή της Δήλωσης Φο.Σ.Ε. από το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

5. Οι κάτοχοι Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ δύνανται να συμμετέχουν στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ μέσω του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και για μέγιστο χρονικό διάστημα το οποίο καθορίζεται με υπουργική απόφαση κατά τις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016.

6. Για την εκπροσώπησή τους από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. οι κάτοχοι Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ υποβάλλουν στο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. «Δήλωση Εκπροσώπησης από το Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου» (εφεξής και «Δήλωση Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.»). Ο τύπος, το περιεχόμενο της Δήλωσης Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. και η διαδικασία υποβολής αυτής καθορίζεται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.

7. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ή ο Φορέας Εκκαθάρισης ΗΕΠ εφόσον αυτός έχει ορισθεί, παρέχει στο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. κατόπιν σχετικής αιτήσεώς του βεβαίωση αναφορικά με την μη-ύπαρξη εκκρεμών οικονομικών υποχρεώσεων του αιτούντος εκπροσώπησης από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. από συμμετοχή του στον ΗΕΠ.

8. Ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. κοινοποιεί άμεσα την αποδοχή, την αιτιολογημένη απόρριψη καθώς και την λήξη της υποβληθείσας Δήλωσης Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. στον αιτούντα κάτοχο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ, στη ΡΑΕ, στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Άρθρο 14
Δικαιώματα και Υποχρεώσεις Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. και του Χρηματιστηρίου Ενέργειας

1. Στο πλαίσιο του ΗΕΠ ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:

Α) Τηρεί το Μητρώο Μονάδων.

Β) Υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας τις προβλεπόμενες εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από τις Μονάδες που ευρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

Γ) Με την επιφύλαξη τυχόν ειδικότερων προβλέψεων της υπουργικής απόφασης του άρθρου 5 παράγραφος 5 του ν. 4414/2016 για τον ορισμό και τη λειτουργία του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., υποβάλλει στο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., κατά τις διατάξεις του άρθρου 29Β του παρόντος Κώδικα, προβλέψεις για τις εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ που εκπροσωπούνται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.

Δ) Υποβάλλει στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης προβλέψεις για τις εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Φωτοβολταϊκά Στεγών κατά τις διατάξεις του άρθρου 29Α του παρόντος Κώδικα.

Ε) Συγκεντρώνει τις Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων και ενδεχόμενες τροποποιήσεις αυτών και προβαίνει στον έλεγχό τους σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Ακολούθως υποβάλει τις εγκεκριμένες δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.

ΣΤ) Προσδιορίζει και υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας την Πρόβλεψη Φορτίου, τις ανάγκες παροχής Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος, τις μακροχρόνια και βραχυχρόνια δεσμευμένες ικανότητες μεταφοράς των διασυνδέσεων, τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε επιβεβαιωμένες δηλώσεις χρήσης μακροχρονίων δικαιωμάτων σύμφωνα με το άρθρο 17, καθώς και τις διαθέσιμες ικανότητες μεταφοράς των διασυνδέσεων.

Ζ) Εκπονεί τη Μελέτη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος. Προσδιορίζει και υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας τους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στην ως άνω Μελέτη, και λαμβάνοντας υπόψη τα διαθέσιμα στοιχεία για το Σύστημα, τις Μονάδες Παραγωγής, το φορτίο του Συστήματος και το Δίκτυο.

Η) Προβαίνει στον έλεγχο των Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και των Δηλώσεων μη - Διαθεσιμότητας των Μονάδων και σε περίπτωση μη αποδοχής τους υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας αιτιολόγηση της απόφασής του.

Θ) Εξετάζει τις αιτήσεις εξαιρέσεως κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και ενημερώνει σχετικά το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Ι) Εκπονεί τις μελέτες προσδιορισμού των Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και Φορτίου και ενημερώνει σχετικά το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

ΙΑ) Υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας δεδομένα κατά τις διατάξεις του άρθρου 51 και του άρθρου 67 του παρόντος Κώδικα.

ΙΒ) Προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια που προβλέπεται κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

2. Στο πλαίσιο του ΗΕΠ το Χρηματιστήριο Ενέργειας:

Α) Τηρεί το Μητρώο Συμμετεχόντων.

Β) Δημοσιοποιεί τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας για τις οποίες έχουν υποβληθεί από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. Προσφορές Έγχυσης κατά τις διατάξεις των άρθρων 29Α και 29Β του παρόντος Κώδικα.

Γ) Δημοσιοποιεί τις Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων, τους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς, την Πρόβλεψη Φορτίου και τις ανάγκες παροχής Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος που υπεβλήθησαν σε αυτόν από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Δ) Υπολογίζει και δημοσιοποιεί το Μεταβλητό Κόστος Υδροηλεκτρικών Μονάδων σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

Ε) Υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για την προβλεπόμενη έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από τις Μονάδες που ευρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία, και για την ενέργεια που αντιστοιχεί στις υποχρεωτικές λειτουργίες των Υδροηλεκτρικών Μονάδων.

ΣΤ) Υποβάλει Προσφορές Έγχυσης και Προσφορές Εφεδρειών για τις Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών.

Ζ) Το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποβάλει τις ως άνω κατά τα στοιχεία (Ε) και (ΣΤ) Προσφορές Έγχυσης και Προσφορές Εφεδρειών για λογαριασμό των Μονάδων σύμφωνα με τις υποβληθείσες σε αυτόν Δηλώσεις, προβλέψεις και συμβάσεις αντίστοιχα από τους Παραγωγούς και το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα και τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του

ΕΣΜΗΕ. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας δεν ευθύνεται για την ακρίβεια των προβλέψεων αυτών.

Η) Συγκεντρώνει τις Δηλώσεις Φορτίου, τις Προσφορές Έγχυσης, τις Προσφορές Εφεδρειών, τις Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων και τις Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας.

Θ) Αποφασίζει σχετικά με την αποδοχή των Δηλώσεων και των Προσφορών που υποβάλλονται στο πλαίσιο της συμμετοχής στον ΗΕΠ.

Ι) Υπολογίζει και δημοσιοποιεί τους Συντελεστές Προσδιορισμού Κάλυψης.

ΙΑ) Καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ για τους Εκπροσώπους Φορτίου που αδυνατούν να εκπληρώσουν τις οικονομικές τους υποχρεώσεις λόγω της συμμετοχής στον ΗΕΠ. Στην περίπτωση αυτή δύναται να υποβάλλει Δηλώσεις Φορτίου που αντιστοιχούν στο φορτίο των Πελατών των Προμηθευτών αυτών όπως προβλέπεται στο άρθρο 21 παράγραφος (1) στοιχείο (Α) του παρόντος Κώδικα.

ΙΒ) Καταρτίζει το Πρόγραμμα ΗΕΠ και υπολογίζει την Οριακή Τιμή του Συστήματος.

ΙΓ) Τηρεί και λειτουργεί το Σύστημα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, χρεώνει και πιστώνει τους Λογαριασμούς Συμμετεχόντων, εκδίδει τις απαιτούμενες εντολές για την εκκαθάριση των συναλλαγών στο πλαίσιο του ΗΕΠ και δύναται να απαιτεί από τους Πελάτες την καταβολή κάθε οφειλής και κάθε ζημίας σε περίπτωση μη εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεων εκ μέρους του Προμηθευτή τους.

ΙΔ) Δύναται να αναθέσει σε χρηματοπιστωτικό ίδρυμα την εκτέλεση των τραπεζικών πράξεων που απαιτούνται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προκύπτουν από τη συμμετοχή στον ΗΕΠ. Το χρηματοπιστωτικό ίδρυμα που συμβάλλεται με το Χρηματιστήριο Ενέργειας για το σκοπό αυτό αποτελεί τον Φορέα Εκκαθάρισης ΗΕΠ.

ΙΕ) Δύναται να αναθέσει σε χρηματοπιστωτικό ίδρυμα την κάλυψη τυχόν ελλείμματος των συναλλαγών στο πλαίσιο του ΗΕΠ σε συνδυασμό με την άσκηση απαιτήσεων κατά των Πελατών προκειμένου να ισοζυγίζονται οι συναλλαγές στο πλαίσιο του ΗΕΠ. Για το σκοπό αυτό συνάπτει Σύμβαση Χρηματοοικονομικής Κάλυψης. Το χρηματοπιστωτικό ίδρυμα που συμβάλλεται με το Χρηματιστήριο Ενέργειας για το σκοπό αυτό αποτελεί τον Φορέα Κάλυψης.

ΙΣΤ) Καθορίζει το Χρηματοοικονομικό Κόστος Κάλυψης, το οποίο αντιστοιχεί στο χρηματοοικονομικό κόστος της κάλυψης τυχόν ελλείμματος των συναλλαγών, καθώς και το Αντίτιμο του Πάγιου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης και το Αντίτιμο του Έκτακτου Κόστους Κάλυψης τα οποία δικαιούται να απαιτεί από τους Εκπροσώπους Φορτίου.

ΙΖ) Λειτουργεί βάσει σχετικής σύμβασης με το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, αποκλειστικά και μόνο για την κατάρτιση του προγράμματος ΗΕΠ και την Εκκαθάριση ΗΕΠ.

ΙΗ) Δημοσιοποιεί το πρόγραμμα ΗΕΠ, την Οριακή Τιμή του Συστήματος καθώς και στατιστικά στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία του ΗΕΠ.

ΙΘ) Εκπονεί το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας περιλαμβάνεται και η μεθοδολογία Υπολογισμού Κόστους Λειτουργίας Μονάδων.

Κ) Προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια που προβλέπεται κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

3. Στο πλαίσιο του ΗΕΠ ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης:

Α) Υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης κατά τις διατάξεις Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και τις διατάξεις του άρθρου 29Α του παρόντος Κώδικα.

Β) Προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια που προβλέπεται κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα, του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

4. Στο πλαίσιο του ΗΕΠ, ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.:

Α) Υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης κατά τις διατάξεις του άρθρου 29Β για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούνται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.

Β) Προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια που προβλέπεται κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα, του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και της κείμενης νομοθεσίας.

Άρθρο 15
Χρηματοοικονομικό Κόστος Κάλυψης

1. Το Χρηματοοικονομικό Κόστος Κάλυψης σε Ευρώ περιλαμβάνει:

Α) Το Πάγιο Κόστος Χρηματοοικονομικής Κάλυψης, το οποίο αντιστοιχεί στο πάγιο κόστος για την παροχή της υπηρεσίας χρηματοοικονομικής κάλυψης σύμφωνα με τα στοιχεία της Σύμβασης Χρηματοοικονομικής Κάλυψης.

Β) Το Έκτακτο Κόστος Κάλυψης, το οποίο αντιστοιχεί σε τυχόν Έλλειμμα Συναλλαγών ΗΕΠ όπως προσδιορίζεται κατά την Εκκαθάριση του ΗΕΠ και το αναλογούν κόστος της χρηματοπιστωτικής υπηρεσίας κάλυψής του, όπως αυτό προβλέπεται στη Σύμβαση Χρηματοοικονομικής Κάλυψης.

2. Το ύψος του Παγίου Κόστους Χρηματοοικονομικής Κάλυψης καθορίζεται σε Ευρώ ετησίως από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ δύο (2) μήνες πριν από την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους και ισχύει για το έτος αυτό. Το ύψος του Αντιτίμου Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης καθορίζεται για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου επιμερίζοντας το ετήσιο Πάγιο Κόστος Χρηματοοικονομικής Κάλυψης με την ποσότητα ενέργειας σε MWh, την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου προμήθευσε προς Πελάτες ή για Εξαγωγή κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος έως την ημερομηνία υπολογισμού. Ελλείψει δραστηριότητας κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, το Αντίτιμο Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης καθορίζεται ως εάν ο Εκπρόσωπος Φορτίου προμήθευε κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος το ένα τοις εκατό (1%) της συνολικής ποσότητας ενέργειας που απορροφήθηκε από το Σύστημα κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος.

3. Το αργότερο επτά (7) ημέρες πριν από την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους καταβάλλεται από κάθε Εκ-

πρόσωπο Φορτίου, το ετήσιο Αντίτιμο Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης που του αναλογεί. Σε περίπτωση μη έγκαιρης καταβολής του Αντιτίμου Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης, το Χρηματιστήριο Ενέργειας δύναται να καταγγείλει τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ.

4. Οι εισπράξεις του Αντιτίμου Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης πιστώνονται στον Ειδικό Λογαριασμό Χρηματοοικονομικής Κάλυψης ΗΕΠ τον οποίο τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Το χρηματικό ποσό του ετήσιου Παγίου Κόστους Κάλυψης αποτελεί χρέωση του Ειδικού Λογαριασμού Χρηματοοικονομικής Κάλυψης ΗΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5
ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΦΟΡΤΙΟΥ

Άρθρο 16
Υποβολή Δηλώσεων Φορτίου

1. Δηλώσεις Φορτίου υποβάλλουν κατά το άρθρο 13 και κατά το παρόν Κεφάλαιο οι Προμηθευτές, οι Έμποροι, οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες, οι Παραγωγοί κάτοχοι Μονάδων του Μητρώου Μονάδων, οι Παραγωγοί κάτοχοι Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ που είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων, καθώς και οι Φο.Σ.Ε. για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ με ενεργή Δήλωση. Οι Συμμετέχοντες αυτοί ορίζονται ως «Εκπρόσωποι Φορτίου» όταν υποβάλλουν Δηλώσεις Φορτίου στο πλαίσιο αυτό.

2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οι οποίοι για ορισμένη Ημέρα Κατανομής εκπροσωπούν Μετρητή, οφείλουν να υποβάλλουν Δηλώσεις Φορτίου, με τις οποίες δηλώνουν ανά Κατηγορία Μετρητών για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία κατά την κρίση του Εκπροσώπου Φορτίου προβλέπεται ότι πρόκειται να απορροφηθεί από το σύνολο των Μετρητών της Κατηγορίας Μετρητών τους οποίους εκπροσωπεί ολικά ή μερικά κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής σύμφωνα με τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.

3. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οι οποίοι κατά ορισμένη Ημέρα Κατανομής επιθυμούν να πραγματοποιήσουν Εξαγωγές ή να λειτουργήσουν Αντλητικές Μονάδες σε κατάσταση άντλησης ή να εξυπηρετήσουν τα Βοηθητικά και τα Γενικά Βοηθητικά της Μονάδας τους όταν αυτά δεν καλύπτονται από την παραγωγή της Μονάδας οφείλουν για την Ημέρα αυτή να υποβάλλουν Δήλωση Φορτίου.

4. Κατά τη συμμετοχή στον ΗΕΠ οι Εκπρόσωποι Φορτίου οφείλουν να αποδεικνύουν, μέσω σχετικής βεβαίωσης που εκδίδει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, συμμόρφωσή τους με την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος που φέρουν κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης επέρχονται οι συνέπειες που προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος αυτόν και δεν θίγεται το κύρος της Δήλωσης Φορτίου για το λόγο αυτό.

5. Εφόσον απαιτείται κατά το άρθρο 55, παράγραφος (6), για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποβάλλει Δηλώσεις Φορτίου που αντιστοιχούν σε προγράμματα στις διασυνδέσεις.

Άρθρο 17
Περιεχόμενο Δηλώσεων Φορτίου

1. Η Δήλωση Φορτίου που αφορά σε απορρόφηση Πελάτη εντός της ελληνικής επικράτειας περιλαμβάνει πίνακα στον οποίο ο Εκπρόσωπος Φορτίου δηλώνει την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας σε MWh για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής και για κάθε Κατηγορία Μετρητών, εφόσον στην Κατηγορία περιλαμβάνεται Μετρητής ο οποίος εκπροσωπείται, μερικά ή ολικά, κατά την Ημέρα Κατανομής από τον υπόψη Εκπρόσωπο Φορτίου. Με απόφαση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας η οποία τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ είναι δυνατόν να επιτρέπεται η Δήλωση Φορτίου που αφορά σε απορρόφηση Πελάτη εντός της ελληνικής επικράτειας να λαμβάνει τη μορφή κλιμακωτής συνάρτησης τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, κάθε βαθμίδα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (Ευρώ ανά MWh) και ποσότητας ενέργειας (MWh). Στην περίπτωση αυτή η συνάρτηση περιλαμβάνει έως δέκα βαθμίδες, όπου οι τιμές της ενέργειας για τις διαδοχικές βαθμίδες πρέπει να είναι μονοτόνως μη αύξουσες. Η τιμή ενέργειας και η ποσότητα υποβάλλονται με ακρίβεια μέχρι και τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.

2. Οι Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή περιλαμβάνουν για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής και για κάθε Κόμβο Διασύνδεσης για Εξαγωγή κλιμακωτή συνάρτηση τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, κάθε βαθμίδα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (Ευρώ ανά MWh) και ποσότητας ενέργειας (MWh). Η συνάρτηση περιλαμβάνει έως δέκα βαθμίδες, όπου οι τιμές της ενέργειας για τις διαδοχικές βαθμίδες πρέπει να είναι μονοτόνως μη αύξουσες. Η τιμή ενέργειας υποβάλλεται με ακρίβεια μέχρι και τριών (3) δεκαδικών ψηφίων. Η ποσότητα ενέργειας υποβάλλεται ως ακέραια τιμή.

3. Δυνατότητα υποβολής Δήλωσης Φορτίου για Εξαγωγή έχουν αποκλειστικά οι έχοντες δέσμευση ικανότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων, όπως προκύπτει από τα αποτελέσματα των σχετικών δημοπρασιών, βραχυχρόνιων και μακροχρόνιων, που διενεργεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Οι Δηλώσεις Φορτίου για Αντλητική Μονάδα αφορούν στην ενέργεια για την άντληση ύδατος και περιλαμβάνουν για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής και για κάθε Μετρητή της Αντλητικής Μονάδας ή για το σύνολο των Μετρητών Αντλητικού Συγκροτήματος κλιμακωτή συνάρτηση τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, κάθε βαθμίδα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (Ευρώ ανά MWh) και ποσότητας ενέργειας (MWh). Η συνάρτηση περιλαμβάνει έως δέκα βαθμίδες, όπου οι τιμές της ενέργειας για τις διαδοχικές βαθμίδες πρέπει να είναι μονοτόνως μη αύξουσες, ενώ οι ποσότητες δεν δύναται να ξεπερνούν τη συνολική ικανότητα μεταφοράς που έχει δεσμεύσει ο Εκπρόσωπος Φορτίου για την Ημέρα Κατανομής στην οποία αναφέρεται η Δήλωση Φορτίου. Ειδικά για τους έχοντες δέσμευση ικανότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων σε μακροχρόνια βάση, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, που δηλώνουν τη χρήση αυτών, η συνολική ποσότητα ενέργειας που προσδι-

ορίζεται στην Δήλωση Φορτίου για Εξαγωγή, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, θα πρέπει να είναι τουλάχιστον ίση με την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στην Επιβεβαιωμένη Δήλωση Χρήσης Μακροχρόνιων Δικαιωμάτων, όπως αυτή καθορίζεται μετά τη σχετική διαδικασία επιβεβαίωσης που λαμβάνει χώρα μεταξύ των όμορων διαχειριστών.

4. Η ποσότητα ενέργειας που περιλαμβάνεται στη Δήλωση Φορτίου αναφέρεται στην ενέργεια που απορροφάται στους Μετρητές ανά Κατηγορία Μετρητών ή σε Κόμβο Διασύνδεσης για Εξαγωγή.

5. Η τιμή ενέργειας κάθε βαθμίδας της κλιμακωτής συνάρτησης Τιμολογούμενης Δήλωσης Φορτίου οφείλει να είναι μικρότερη ή ίση της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας και μεγαλύτερη ή ίση της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, όπως τα όρια αυτά καθορίζονται κατά το άρθρο 71 και ισχύουν για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η Τιμολογούμενη Δήλωση Φορτίου.

6. Λεπτομέρειες σχετικά με το περιεχόμενο των Δηλώσεων Φορτίου καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 18
Εγγύηση κάλυψης χρηματικών υποχρεώσεων

1. Οι Δηλώσεις Φορτίου συνοδεύονται από βεβαίωση που χορηγείται από το πιστωτικό ίδρυμα, στο οποίο ο Εκπρόσωπος Φορτίου τηρεί Λογαριασμό Συμμετέχοντα, με την οποία πιστοποιείται ότι στο Λογαριασμό Συμμετέχοντα υπάρχει επαρκές υπόλοιπο για την κάλυψη των χρηματικών του υποχρεώσεων από τη συγκεκριμένη Δήλωση Φορτίου. Η βεβαίωση αυτή πρέπει να ισχύει έως την ολοκλήρωση της διαδικασίας Εκκαθάρισης ΗΕΠ για τη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής και δεν ανακαλείται για οποιονδήποτε λόγο.

2. Για τον προσδιορισμό του χρηματικού ορίου κάλυψης των χρηματικών υποχρεώσεων που αντιστοιχούν σε μία Δήλωση Φορτίου για μία Ημέρα Κατανομής, λαμβάνεται το γινόμενο της συνολικής ποσότητας ενέργειας σε MWh όπως αυτή δηλώνεται στη Δήλωση Φορτίου με τον Συντελεστή Προσδιορισμού Κάλυψης σε Ευρώ/MWh, ο οποίος ισχύει για την υπόψη Ημέρα Κατανομής και προσδιορίζεται κατά το άρθρο 22. Σε περίπτωση Τιμολογημένης Δήλωσης Φορτίου ως ποσότητα ενέργειας λογίζεται το σύνολο των ποσοτήτων ενέργειας όλων των βαθμίδων της Δήλωσης.

Άρθρο 19
Υποβολή και τροποποίηση Δηλώσεων Φορτίου

1. Δήλωση Φορτίου που αφορά μία Ημέρα Κατανομής υποβάλλεται εντός του χρονικού διαστήματος που καθορίζεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και σε κάθε περίπτωση μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής που αντιστοιχεί στη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής. Εντός του ίδιου χρονικού διαστήματος επιτρέπεται να αντικαθίσταται η αρχική Δήλωση Φορτίου.

2. Οι Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλονται εμπροθέσμως είναι δεσμευτικές για τους Εκπροσώπους Φορτίου που τις υπέβαλαν, μέχρι την έκδοση και κοινοποίηση του Προγράμματος ΗΕΠ.

3. Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλονται μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, καθώς και η μη υποβολή Δήλωσης Φορτίου που είναι υποχρεωτική, επισύρουν τις συνέπειες που καθορίζονται στη διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 21 του παρόντος Κώδικα.

4. Ειδικά για την περίπτωση της παραγράφου 8 του άρθρου 3 του παρόντος Κώδικα, οι Δηλώσεις Φορτίου που έπονται της κοινοποίησης της καταγγελίας της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και αφορούν τους πελάτες του Προμηθευτή του οποίου καταγγέλθηκε η σύμβαση, υποβάλλονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας για λογαριασμό του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου μέχρι την ημερομηνία έναρξης υποβολής Δηλώσεων Φορτίου από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου σύμφωνα με την ενημέρωση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας βάσει του άρθρου 3 παράγραφος (8). Οι δηλώσεις αυτές είναι διακριτές από τις Δηλώσεις Φορτίου του Εκπροσώπου Φορτίου που έχει ορισθεί ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου, και οι οποίες αφορούν τους λοιπούς Πελάτες του. Σε περίπτωση που πριν τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής για Ημέρες Κατανομής που έπονται της κοινοποίησης της καταγγελίας, έχει ήδη υποβληθεί Δήλωση Φορτίου από Προμηθευτή του οποίου η Σύμβαση έχει καταγγελθεί, αυτή η Δήλωση του Προμηθευτή δεν λαμβάνεται υπόψη.

Άρθρο 20
Αποδοχή των Δηλώσεων Φορτίου

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποδέχεται τις Δηλώσεις Φορτίου που υποβλήθηκαν νομίμως εντός προθεσμίας μίας ώρας από την υποβολή τους και σε κάθε περίπτωση μέχρι τριάντα (30) λεπτά από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.

2. Σε περίπτωση μη αποδοχής Δήλωσης Φορτίου το Χρηματιστήριο Ενέργειας κοινοποιεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου αιτιολογημένη απόφαση μη αποδοχής.

3. Για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ το Χρηματιστήριο Ενέργειας λαμβάνει υπόψη τις αποδεκτές Δηλώσεις Φορτίου που ισχύουν κατά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.

4. Σε περίπτωση κατά την οποία κατά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής η Δήλωση Φορτίου δεν κρίνεται αποδεκτή, επέρχονται οι συνέπειες που καθορίζονται κατά το άρθρο 21.

Άρθρο 21
Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου και περιπτώσεις σημαντικών Αποκλίσεων

1. Εάν η Δήλωση Φορτίου δεν συνοδεύεται από αποδεκτή βεβαίωση κατά το άρθρο 18, το Χρηματιστήριο Ενέργειας καλεί τον Εκπρόσωπο Φορτίου να υποβάλλει τη βεβαίωση αυτή, θέτοντας για το σκοπό αυτό προθεσμία έως μία (1) ώρα και σε κάθε περίπτωση μέχρι τριάντα (30) λεπτά από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής. Σε περίπτωση άπρακτης παρέλευσης της προθεσμίας, το Χρηματιστήριο Ενέργειας:

Α) Εάν η Δήλωση Φορτίου υποβλήθηκε από κάτοχο Άδειας Προμήθειας και αντιστοιχεί σε φορτίο Πελατών εντός της ελληνικής Επικράτειας, κοινοποιεί, προς τον υποβάλλοντα τη Δήλωση, πράξη καταγγελίας της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και δημοσιοποιεί την πράξη αυτή στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, στο Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και στο Διαχειριστή του Δικτύου του Διεθνή Αερολιμένα Αθηνών, οι οποίοι ενημερώνουν τους πελάτες του εν λόγω κατόχου Άδειας Προμήθειας. Οι πελάτες αυτοί μεταφέρονται άμεσα στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου κατόπιν σχετικής ειδοποίησης προς αυτόν από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ενώ μέχρι την ημερομηνία έναρξης εκπροσώπησής τους από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου σύμφωνα με την ενημέρωση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας βάσει του άρθρου 3 παράγραφος (8), οι Δηλώσεις Φορτίου υποβάλλονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, για λογαριασμό του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, βάσει των αντίστοιχων Δηλώσεων Φορτίου που υπεβλήθησαν από τον Προμηθευτή του οποίου κατηγγέλθη η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ κατά την εβδομάδα που προηγήθηκε της καταγγελίας.

Β) Εάν η Δήλωση Φορτίου δεν υποβάλλεται από κάτοχο Άδειας Προμήθειας, κοινοποιεί στον Συμμετέχοντα που την υπέβαλε πράξη καταγγελίας της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ, δεν λαμβάνει υπόψη την εν λόγω Δήλωση Φορτίου για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ, και ενεργοποιεί αυθημερόν τη διαδικασία διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας προς τον αντίστοιχο Εκπρόσωπο Φορτίου. Η διαδικασία διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας διενεργείται κατά περίπτωση από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ή το Διαχειριστή του Δικτύου του Διεθνή Αερολιμένα Αθηνών κατόπιν εντολής του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.

2. Εάν η Δήλωση Φορτίου για Εξαγωγή δεν ικανοποιεί τις προβλέψεις κατά το άρθρο 17, όσον αφορά τη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εξαγωγή από τον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου για την υπόψη Ημέρα Κατανομής με χρηματικό ποσό, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

3. Σε περιπτώσεις μη υποβολής Δήλωσης Φορτίου ή μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου για μία Ημέρα Κατανομής από Εκπρόσωπο Φορτίου ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου για την υπόψη Ημέρα Κατανομής με χρηματικό ποσό, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

4. Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης δεν επιβάλλονται στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, για τις Δηλώσεις Φορτίου που κάνει με την ιδιότητά του αυτή.

Άρθρο 22
Συντελεστές Προσδιορισμού Κάλυψης

1. Οι Συντελεστές Προσδιορισμού Κάλυψης καθορίζονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας μετά από έγκριση της ΡΑΕ για κάθε Ημέρα Κατανομής ενός ημερολογιακού έτους και μπορούν να διαφοροποιούνται κατά Εκπρόσωπο Φορτίου λαμβάνοντας υπόψη κριτήρια φερεγγυότητας του Εκπροσώπου Φορτίου. Στα κριτήρια αυτά περιλαμβάνονται: ιστορικό ως προς τη φερεγγυότητα του Εκπροσώπου Φορτίου εντός του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ, χρόνος συμμετοχής στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ, ετήσια ποσότητα ηλεκτρικού φορτίου που αντιπροσωπεύεται, αριθμός πελατών, τυχόν προσκόμιση πρόσθετων τραπεζικών εγγυήσεων ή βεβαιώσεων χρηματοπιστωτικής φερεγγυότητας, τυχόν υποχρέωση προμήθειας μη Επιλεγόντων Πελατών ή προμήθειας τελευταίου καταφυγίου.

2. Οι αριθμητικές τιμές των Συντελεστών Προσδιορισμού Κάλυψης καθορίζονται για κάθε Ημέρα Κατανομής ενός ημερολογιακού έτους κατά τρόπο ώστε να προσεγγίζεται κατά το δυνατόν η αναμενόμενη μέση τιμή της Οριακής Τιμής του Συστήματος για κάθε Ημέρα Κατανομής. Για τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών λαμβάνονται υπόψη τα στατιστικά στοιχεία που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας σχετικά με τις αριθμητικές τιμές της Οριακής Τιμής του Συστήματος για κάθε παρελθούσα Ημέρα Κατανομής, στοιχεία και συμπεράσματα της Μελέτης Επάρκειας Ισχύος που διενεργεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και κάθε άλλη σχετική πληροφορία. Οι αριθμητικές τιμές των Συντελεστών Προσδιορισμού Κάλυψης προσδιορίζονται με γνώμονα την επίτευξη ασφαλούς περιθωρίου για τη διασφάλιση των συναλλαγών στον ΗΕΠ και την αποφυγή ελλείμματος των συναλλαγών αφενός, και την αποφυγή υπερβολικής χρηματοοικονομικής επιβάρυνσης των Εκπροσώπων Φορτίου αφετέρου.

3. Οι Συντελεστές Προσδιορισμού Κάλυψης δημοσιοποιούνται δύο (2) μήνες πριν από την έναρξη του ημερολογιακού έτους στο οποίο αφορούν.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6
ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΓΧΥΣΗΣ

Άρθρο 23
Υποχρέωση και Δικαίωμα Υποβολής

1. Χωριστά για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα, ο κάτοχος της Άδειας Παραγωγής οφείλει να υποβάλλει πλήρως δεσμευτική Προσφορά Έγχυσης για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής και για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος της Μονάδας. Δεν έχουν δικαίωμα υποβολής Προσφοράς Έγχυσης οι κάτοχοι άδειας παραγωγής για Συμβεβλημένες Μονάδες και για Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών.

2. Η υποχρέωση της παραγράφου (1) του παρόντος άρθρου αναστέλλεται στις εξής περιπτώσεις:

Α) Κατά το χρόνο κατά τον οποίο η Μονάδα βρίσκεται σε Προγραμματισμένη Συντήρηση.

Β) Κατά το χρόνο ισχύος Δήλωσης Ολικής μη Διαθεσιμότητας.

3. Κατά το χρόνο ισχύος Δήλωσης Μερικής μη Διαθεσιμότητας, ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής υποχρεούται να υποβάλλει Προσφορά Έγχυσης μόνο για το συνολικό μέγεθος ισχύος της Μονάδας που είναι τεχνικά διαθέσιμο σύμφωνα με τη Δήλωση αυτή.

4. Οι κάτοχοι Άδειας Προμήθειας, οι κάτοχοι άδειας εμπορίας και οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες εφόσον επιθυμούν να πραγματοποιήσουν Εισαγωγές, ασκώντας τις δραστηριότητές τους κατά το Νόμο, οφείλουν να υποβάλλουν Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας χωριστά για κάθε Κόμβο Διασύνδεσης. Δυνατότητα υποβολής Προσφοράς Έγχυσης για Εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας έχουν αποκλειστικά οι έχοντες δέσμευση ικανότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων, όπως προκύπτει από τα αποτελέσματα των σχετικών δημοπρασιών, βραχυχρόνιων και μακροχρόνιων, που διενεργεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ.

5. Η Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που υποβάλλει Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας της Δήλωσης Φορτίου που υποβάλλει για την ίδια Περίοδο Κατανομής προσαυξημένη με τον συντελεστή απωλειών ο οποίος αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης.

6. Σε περίπτωση Μονάδας Αυτοπαραγωγού που δεν συνιστά Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ η υποχρέωση υποβολής Προσφοράς Έγχυσης αφορά μόνον το τμήμα της ισχύος της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην Καθαρή Ισχύ της Μονάδας NCAP, όπως αυτή υπολογίζεται κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

7. Ειδικά για τις υδροηλεκτρικές Μονάδες, τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και τις αεριοστροβιλικές Μονάδες συνδυασμένου ή ανοικτού κύκλου, και στην περίπτωση που για τις Μονάδες αυτές υφίσταται λειτουργική αλληλεξάρτηση, κατόπιν αιτήσεως του κατόχου άδειας παραγωγής το Χρηματιστήριο Ενέργειας δύναται να εγκρίνει, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και της σχετικής εγγραφής στο Μητρώο Μονάδων, την υπαγωγή Μονάδων του ιδίου υδροηλεκτρικού Σταθμού ή του ίδιου συγκροτήματος Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ εγκατεστημένων στην ίδια θέση ή του ιδίου αεριοστροβιλικού συνδυασμένου ή ανοικτού κύκλου παραγωγής στις διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ Ι και το ΤΜΗΜΑ ΙΙ του παρόντος Κώδικα και στις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, ανά Σταθμό ή συγκρότημα Μονάδων ή αεριοστροβιλικό συνδυασμένο ή ανοικτό κύκλο παραγωγής, αντίστοιχα. Στην περίπτωση αυτή ο όρος «Μονάδα» για την εφαρμογή των διατάξεων που περιέχονται στα παραπάνω Τμήματα των Κωδίκων χρησιμοποιείται για το σύνολο των Μονάδων του Σταθμού ή του ιδίου αεριοστροβιλικού συνδυασμένου ή ανοικτού κύκλου.

8. Οι κάτοχοι Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ που είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων, καθώς και οι Φο.Σ.Ε. και ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ με ενεργή Δήλωση Φο.Σ.Ε. και Δήλωση Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. αντιστοίχως, υποβάλλουν διακριτές Σωρευτικές Προσφορές Έγχυσης για το σύνολο των εκπροσωπούμενων από αυτούς Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ ανά Τεχνολογία, Ζώνη Συστήματος και Ζώνη Απωλειών.

Άρθρο 24
Περιεχόμενο Προσφοράς Έγχυσης

1. Η Προσφορά Έγχυσης περιλαμβάνει για κάθε Περίοδο Κατανομής μίας Ημέρας Κατανομής κλιμακωτή συνάρτηση τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, κάθε βαθμίδα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής ενέργειας (Ευρώ ανά MWh) και ποσότητας ενέργειας (MWh). Η συνάρτηση περιλαμβάνει έως δέκα βαθμίδες, στην οποία οι τιμές της ενέργειας για τις διαδοχικές βαθμίδες πρέπει να είναι μονοτόνως μη φθίνουσες. Η τιμή ενέργειας και η ποσότητα ενέργειας υποβάλλεται με ακρίβεια μέχρι και τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.

2. Η ποσότητα ενέργειας που περιλαμβάνεται στην Προσφορά Έγχυσης αναφέρεται στην ενέργεια που εγχέεται στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα ή το Δίκτυο ή στον Κόμβο Διασύνδεσης για Εισαγωγή στο Σύστημα.

3. Η τιμή ενέργειας κάθε βαθμίδας της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης οφείλει να είναι μικρότερη ή ίση της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας και μεγαλύτερη ή ίση της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, όπως τα όρια αυτά καθορίζονται κατά το άρθρο 71 και ισχύουν για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Έγχυσης.

Άρθρο 25
Περιεχόμενο Προσφοράς Έγχυσης Θερμικών Μονάδων

1. Ειδικά για την πρώτη βαθμίδα της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης, η προσφερόμενη τιμή ενέργειας επιτρέπεται να είναι χαμηλότερη της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας. Για μία Περίοδο Κατανομής, η ποσότητα ενέργειας η οποία περιλαμβάνεται στην πρώτη αυτή βαθμίδα της κλιμακωτής συνάρτησης δεν επιτρέπεται να είναι υψηλότερη από το 30% της συνολικής ποσότητας ενέργειας της Προσφοράς Έγχυσης. Από τις προβλέψεις της παρούσας παραγράφου εξαιρούνται οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ.

2. Σε κάθε περίπτωση η σταθμισμένη με τις ποσότητες ενέργειας κάθε βαθμίδας μέση τιμή ενέργειας του συνόλου των βαθμίδων της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης δεν επιτρέπεται να είναι μικρότερη της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, όπως αυτή ισχύει για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η κλιμακωτή συνάρτηση της Προσφοράς Έγχυσης.

3. Προσφορά Έγχυσης η οποία υποβάλλεται για Μονάδα Αυτοπαραγωγού που δεν συνιστά Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, αφορά τουλάχιστον το τμήμα της ισχύος της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην Καθαρή Ισχύ της Μονάδας NCAP, όπως αυτή υπολογίζεται κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Επιπροσθέτως, στην Προσφορά Έγχυσης συμπεριλαμβάνεται η ενδεχόμενη πρόσθετη ποσότητα ενέργειας που εγχέεται πέραν της Καθαρής Ικανότητας της Μονάδας NCAP, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Η κλιμακωτή συνάρτηση τιμής ενέργειας και ποσότητας ενέργειας για Μονάδα Αυτοπαραγωγού αφορά τη συνολική ποσότητα προσφερόμενης ενέργειας.

4. Η ισχύς των παραγράφων 1 και 2 παύει από την 1 Ιανουαρίου 2014.

Άρθρο 26
Περιεχόμενο Προσφοράς Έγχυσης Υδροηλεκτρικών Μονάδων και Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ

1. Η Προσφορά Έγχυσης για Υδροηλεκτρική Μονάδα αφορά τις ποσότητες ενέργειας πέραν αυτών που αντιστοιχούν στις υποχρεωτικές λειτουργίες της Μονάδας κατά το άρθρο 28 παράγραφος (2).

2. Η Προσφορά Έγχυσης για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ αφορά τις ποσότητες ενέργειας πέραν αυτών που αντιστοιχούν στην κατά προτεραιότητα εντασσόμενη στον ΗΕΠ ενέργεια της Μονάδας κατά τον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Άρθρο 27
Περιεχόμενο Προσφοράς Έγχυσης για Εισαγωγή

Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή υποβάλλεται χωριστά για κάθε Κόμβο Διασύνδεσης για Εισαγωγή. Οι ποσότητες ενέργειας της Προσφοράς Έγχυσης δεν δύναται να ξεπερνούν τη συνολική ικανότητα μεταφοράς που έχει δεσμεύσει ο Προμηθευτής, ή ο Έμπορος, ή ο Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης για την Ημέρα Κατανομής στην οποία αναφέρεται η Προσφορά Έγχυσης. Ειδικά για τους έχοντες δέσμευση ικανότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων σε μακροχρόνια βάση, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, που δηλώνουν την χρήση αυτών, η συνολική ποσότητα ενέργειας που προσδιορίζεται στην Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, θα πρέπει να είναι τουλάχιστον ίση με την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στην Επιβεβαιωμένη Δήλωση Χρήσης Μακροχρόνιων Δικαιωμάτων, όπως αυτή καθορίζεται μετά τη σχετική διαδικασία επιβεβαίωσης που λαμβάνει χώρα μεταξύ των όμορων διαχειριστών.

Άρθρο 27Α
Περιεχόμενο Σωρευτικής Προσφοράς Έγχυσης για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Υποχρέωση Συμμετοχής στον ΗΕΠ

1. Το άθροισμα των ποσοτήτων ενέργειας των βαθμίδων Σωρευτικής Προσφοράς Έγχυσης που υποβάλλεται κατά τις διατάξεις του παρόντος άρθρου για κάθε Περίοδο Κατανομής μίας Ημέρας Κατανομής για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ δεν δύναται να ξεπερνά τη συνολική εγκατεστημένη ισχύ των ως άνω Μονάδων, όπως αυτή ορίζεται στις αντίστοιχες Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης για την Ημέρα Κατανομής στην οποία αναφέρεται η Προσφορά Έγχυσης.

2. Η τιμή ενέργειας κάθε βαθμίδας της Σωρευτικής Προσφοράς Έγχυσης που υποβάλλεται κατά τις διατάξεις του παρόντος άρθρου ισούται με μηδέν (0). Με απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας δύναται να καθορίζεται κατά τις διατάξεις του άρθρου 71 Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας διαφορετική του μηδενός.

Άρθρο 28
Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων και Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ

1. Οι κάτοχοι Άδειας Παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης, υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τις εξής Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων: α) Δηλώσεις Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών, και β) τις Δηλώσεις Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών.

2. Η Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών υποβάλλεται έως την 12:00 ώρα κάθε Πέμπτης και αναφέρεται στην περίοδο που άρχεται από το ερχόμενο Σάββατο και για επτά Ημέρες Κατανομής. Στη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών καθορίζεται για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, και για κάθε Περίοδο Κατανομής των επτά Ημερών Κατανομής αναφοράς της Δήλωσης, η ενδεχόμενη ποσότητα ενέργειας που εγχέεται υποχρεωτικά και η οποία αντιστοιχεί στις εξής υποχρεωτικές λειτουργίες: α) ύδρευσης, β) άρδευσης και γ) οικολογικής παροχής.

3. Οι κάτοχοι Άδειας Παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

4. Για την ποσότητα της υποχρεωτικά εγχεόμενης ενέργειας κατά την παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου και για την ποσότητα της κατά προτεραιότητα εντασσόμενης στον ΗΕΠ ενέργειας κατά την παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου, δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας.

5. Για τις Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων δύναται να υποβληθούν αιτήσεις τροποποίησης στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τον έλεγχο και την αποδοχή των Δηλώσεων Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων και των ενδεχόμενων αιτήσεων τροποποίησής τους, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, και την υποβολή ή επικαιροποίησή τους στο Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 51 του παρόντος Κώδικα. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης είναι υπεύθυνος για τον έλεγχο και την αποδοχή των Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣ και των ενδεχόμενων αιτήσεων τροποποίησής τους.

7. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας είναι υπεύθυνο για τη δημοσιοποίηση και την υποβολή των απαιτουμένων μη τιμολογούμενων προσφορών έγχυσης που αντιστοιχούν στις παραπάνω δηλώσεις στα πλαίσια του ΗΕΠ σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 29
Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποβάλλει για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης, προσφορές έγχυσης που αντιστοιχούν στις υποχρεωτικές λειτουργίες της Μονάδας, σύμφωνα με την αντίστοιχη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών.

2. Για κάθε μονάδα η οποία ευρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε

Ημέρας Κατανομής οι οποίες αντιστοιχούν στην έγχυση ενέργειας από τη μονάδα αυτή λόγω δοκιμών λειτουργίας σύμφωνα με τη σχετική υπόδειξη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

3. Στις Προσφορές Έγχυσης του παρόντος άρθρου δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας.

4. Ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής εισπράττει πληρωμές για την ηλεκτρική ενέργεια που αντιστοιχεί στις εγχύσεις των παραγράφων του παρόντος άρθρου σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 59.

5. Εφόσον απαιτείται κατά το άρθρο 55, παράγραφος (6), για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν σε προγράμματα στις διασυνδέσεις.

Άρθρο 29Α
Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης

1. Για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής, ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για την ποσότητα ενέργειας, η οποία προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο:

Α) από Φωτοβολταϊκά Στεγών,

Β) από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει συμβάσεων, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 και στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016,

Γ) από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ για την ποσότητα που εντάσσεται κατά προτεραιότητα στον ΗΕΠ σύμφωνα με τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ.

Για τον καθορισμό των προβλέψεων των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν στις Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Φωτοβολταϊκά Στεγών κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα, λαμβάνεται κάθε μέτρο από τους αρμόδιους Διαχειριστές ώστε η πρόβλεψη να προσεγγίζει κατά το δυνατόν την ποσότητα ενέργειας που πρόκειται να παραχθεί από τις Μονάδες αυτές.

2. Οι Προσφορές Έγχυσης της προηγούμενης παραγράφου υποβάλλονται σωρευτικά για κάθε Τεχνολογία, Ζώνη Συστήματος και Ζώνη Απωλειών.

3. Στις Προσφορές Έγχυσης του παρόντος άρθρου δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας.

Άρθρο 29Β
Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.

1. Για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής, ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης, οι οποίες αντιστοιχούν στην ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι πρόκειται να εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι οποίες εκπροσωπούνται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. Οι Προσφορές Έγχυσης της παρούσας παραγράφου υποβάλλονται σωρευτικά για κάθε Τεχνολογία, Ζώνη Συστήματος και Ζώνη Απωλειών.

2. Με την επιφύλαξη τυχόν ειδικότερων προβλέψεων της υπουργικής απόφασης του άρθρου 5 παράγραφος 5 του ν. 4414/2016 για τη λειτουργία του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., για τον καθορισμό των προβλέψεων των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν στις Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ, λαμβάνεται κάθε μέτρο από τους αρμόδιους Διαχειριστές ώστε η πρόβλεψη να προσεγγίζει κατά το δυνατόν την ποσότητα ενέργειας που πρόκειται να παραχθεί από τις Μονάδες αυτές.

3. Στις Προσφορές Έγχυσης του παρόντος άρθρου δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας.

Άρθρο 30
Υποβολή και Τροποποίηση Προσφορών Έγχυσης

1. Προσφορά Έγχυσης που αφορά μία Ημέρα Κατανομής υποβάλλεται εντός του χρονικού διαστήματος που καθορίζεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και σε κάθε περίπτωση μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής που αντιστοιχεί στη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής. Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής δεν γίνονται δεκτές. Εντός του ίδιου χρονικού διαστήματος επιτρέπεται η αντικατάσταση της αρχικής Προσφοράς Έγχυσης.

2. Κατ’ εξαίρεση, οι Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας κατά το άρθρο 29, οι Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. κατά το άρθρο 29Β και οι Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, υποβάλλονται έως μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.

Άρθρο 31
Αποδοχή Προσφορών Έγχυσης

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποδέχεται τις Προσφορές Έγχυσης εφόσον πληρούνται οι όροι του παρόντος Κώδικα και τις λαμβάνει υπόψη για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ.

2. Σε περίπτωση μη αποδοχής Προσφοράς Έγχυσης, το Χρηματιστήριο Ενέργειας κοινοποιεί άμεσα αιτιολογημένη απόφαση μη αποδοχής στον Συμμετέχοντα που υπέβαλε την Προσφορά Έγχυσης.

Άρθρο 32
Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Έγχυσης

1. Εάν η Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή δεν ικανοποιεί τις προβλέψεις κατά το άρθρο 27, όσον αφορά τη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εισαγωγή από τον Προμηθευτή, ή τον Έμπορο, ή τον Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου για την υπόψη Ημέρα Κατανομής με χρηματικό ποσό, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

2. Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Έγχυσης για μία Ημέρα Κατανομής από

κάτοχο Άδειας Παραγωγής ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρεώνει τον Παραγωγό για την υπόψη Ημέρα Κατανομής με χρηματικό ποσό, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7
ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΦΕΔΡΕΙΩΝ

Άρθρο 33
Υποχρέωση και Δικαίωμα Υποβολής

1. Χωριστά για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα, ο κάτοχος της Άδειας Παραγωγής οφείλει να υποβάλλει πλήρως δεσμευτική Προσφορά Εφεδρειών για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής και για το σύνολο της ικανότητας της Μονάδας για την παροχή Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης, και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της. Δεν έχουν δικαίωμα υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών οι κάτοχοι Άδειας Παραγωγής για Συμβεβλημένες Μονάδες και για Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών.
2. Η υποχρέωση της παραγράφου (1) του παρόντος άρθρου αναστέλλεται στις εξής περιπτώσεις:
Α) Κατά το χρόνο κατά τον οποίο η Μονάδα βρίσκεται σε Προγραμματισμένη Συντήρηση.
Β) Κατά το χρόνο ισχύος Δήλωσης Ολικής μη Διαθεσιμότητας.
3. Κατά το χρόνο ισχύος Δήλωσης Μερικής μη Διαθεσιμότητας, ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής υποχρεούται να υποβάλλει Προσφορά Εφεδρειών μόνο για το σύνολο της ικανότητας της Μονάδας για την παροχή Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης, Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, που αντιστοιχεί στο συνολικό μέγεθος ισχύος της Μονάδας που είναι τεχνικά διαθέσιμο σύμφωνα με τη Δήλωση αυτή και τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της.
4. Προσφορά Εφεδρειών η οποία υποβάλλεται για Μονάδα Αυτοπαραγωγού που δεν συνιστά Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, αφορά το τμήμα της ικανότητας της Μονάδας για το οποίο υποβάλλεται Προσφορά Έγχυσης.

Άρθρο 34
Περιεχόμενο Προσφοράς Εφεδρειών

1. Η Προσφορά Εφεδρειών περιλαμβάνει για κάθε Περίοδο Κατανομής μίας Ημέρας Κατανομής δύο (2) τιμές ισχύος (Ευρώ ανά MW), ήτοι μία τιμή για την παροχή Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης και μία τιμή για την παροχή Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, με αριθμητική τιμή μεγαλύτερη και όχι ίση του μηδενός. Οι δύο αυτές τιμές ισχύος ορίζονται σε Ευρώ ανά MW, με ακρίβεια μέχρι και τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.
2. Το ζεύγος Προσφοράς Εφεδρείας για έκαστη εκ των υπηρεσιών Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, αποτελείται για κάθε Μονάδα από την ως άνω οριζόμενη τιμή ισχύος για κάθε υπηρεσία, και από την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης σε MW και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης σε MW, όπως τα μεγέθη αυτά καθορίζονται στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας.
3. Η τιμή ισχύος κάθε Προσφοράς Εφεδρειών για κάθε Επικουρική Υπηρεσία οφείλει να είναι μικρότερη ή ίση της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς για την Υπηρεσία αυτή.

Άρθρο 35
Προσφορές Εφεδρειών που υποβάλλονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας

Για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποβάλλει Προσφορά Εφεδρειών για κάθε Συμβεβλημένη Μονάδα Επικουρικών Υπηρεσιών, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στο παρόν Κεφάλαιο για τον τύπο και το περιεχόμενο των Προσφορών Εφεδρειών των Κατανεμόμενων Μονάδων. Η τιμή ισχύος (σε €/MW) των Προσφορών αυτών προσδιορίζεται σύμφωνα με τη σχετική Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών που έχει συνάψει ο παραγωγός Συμβεβλημένης Μονάδας Επικουρικών Υπηρεσιών με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 36
Υποβολή και Τροποποίηση Προσφορών Εφεδρειών

Προσφορά Εφεδρειών που αφορά μία Ημέρα Κατανομής υποβάλλεται εντός του χρονικού διαστήματος που καθορίζεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και σε κάθε περίπτωση μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής που αντιστοιχεί στη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής. Προσφορές Εφεδρειών που υποβάλλονται μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής δεν γίνονται δεκτές. Εντός του ίδιου χρονικού διαστήματος επιτρέπεται η αντικατάσταση της αρχικής Προσφοράς Εφεδρειών.

Άρθρο 37
Αποδοχή Προσφορών Εφεδρειών

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποδέχεται τις Προσφορές Εφεδρειών εφόσον πληρούνται οι όροι του παρόντος Κώδικα και τις λαμβάνει υπόψη για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ.
2. Σε περίπτωση μη αποδοχής Προσφοράς Εφεδρειών, το Χρηματιστήριο Ενέργειας κοινοποιεί άμεσα αιτιολογημένη απόφαση μη αποδοχής στον Συμμετέχοντα που υπέβαλε την Προσφορά Εφεδρειών.

Άρθρο 38
Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών

Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών για μία Ημέρα Κατανομής από κάτοχο Άδειας Παραγωγής, ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρεώνει τον Παραγωγό για την υπόψη Ημέρα Κατανομής με χρηματικό ποσό, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8
ΜΗ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΤΗΤΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 39
Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας

1. Σε περίπτωση βλάβης, η οποία εμπίπτει στην έννοια των απρόβλεπτων βλαβών μικρής κλίμακας και οφεί-

λεται αποκλειστικά σε τεχνικά αίτια, που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της Μονάδας, και η οποία καθιστά αδύνατη την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη Μονάδα, ο κάτοχος της Άδειας Παραγωγής οφείλει να υποβάλλει στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας για την Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία αυτή, προσδιορίζοντας τις Περιόδους Κατανομής εντός της Ημέρας Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία παραγωγής.

2. Σε περίπτωση βλάβης, η οποία εμπίπτει στην έννοια των απρόβλεπτων βλαβών μικρής κλίμακας και οφείλεται αποκλειστικά σε τεχνικά αίτια, που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της Μονάδας, και η οποία συνεπάγεται αδυναμία της Μονάδας να παράγει ηλεκτρική ενέργεια που αντιστοιχεί στην Καθαρή Ισχύ της Μονάδας, όπως αυτή αναφέρεται στο Μητρώο Μονάδων, ο κάτοχος της Άδειας Παραγωγής οφείλει να υποβάλλει στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας για την Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία αυτή, προσδιορίζοντας τη μέγιστη διαθέσιμη ισχύ της Μονάδας σε κάθε Περίοδο Κατανομής εντός της Ημέρας Κατανομής κατά την οποία υφίσταται μειωμένη ισχύς παραγωγής.

3. Σε περίπτωση που, εντός του χρόνου ισχύος μίας Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας, περιέλθουν στην αντίληψη του κατόχου Άδειας Παραγωγής πρόσθετες πληροφορίες σχετικά με το χρόνο αποκατάστασης της λειτουργίας της Μονάδας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει άμεσα να ενημερώσει σχετικά το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και να υποβάλλει τροποποιημένη Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας. Στην περίπτωση αυτή, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την τροποποιημένη Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας.

4. Ειδικά για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας δύναται να υποβληθεί με επίκληση περιορισμών στη ροή ύδατος κατάντη του Σταθμού για λόγους ασφαλείας, οι οποίοι τεκμηριώνονται και στοιχειοθετούνται επαρκώς.

5. Η Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας περιλαμβάνει περιγραφή των τεχνικών αιτίων, στα οποία οφείλεται η μη διαθεσιμότητα της Μονάδας.

6. Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας υποβάλλεται κατά τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Έγχυσης έως τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής που αντιστοιχεί στην Ημέρα Κατανομής στην οποία αφορά. Ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής δύναται να ανακαλέσει τη Δήλωση μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής της Ημέρας Κατανομής για την οποία δηλώνεται η ολική ή μερική μη διαθεσιμότητα. Στην περίπτωση αυτή στο Πρόγραμμα ΗΕΠ λαμβάνεται υπόψη η διαθεσιμότητα που είχε δηλωθεί έως τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.

7. Χρόνος ισχύος Δήλωσης Μερικής ή Ολικής μη Διαθεσιμότητας είναι το σύνολο των Περιόδων Κατανομής όπως αναφέρονται στη Δήλωση. Η Δήλωση είναι σε ισχύ μέχρι το τέλος του χρόνου ισχύος της, εκτός εάν ανακληθεί νωρίτερα από τον κάτοχο Άδειας Παραγωγής. Δήλωση παύει να ισχύει πριν το τέλος του χρόνου ισχύος της στην περίπτωση κατά την οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ακυρώσει τη Δήλωση αυτή σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το άρθρο 40. Στην περίπτωση αυτή, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την παύση ισχύος της Δήλωσης Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας.

8. Ο Χρόνος ισχύος Δήλωσης Μερικής ή Ολικής μη Διαθεσιμότητας δεν επιτρέπεται να ανατρέχει σε χρονικό σημείο πριν από την υποβολή της Δήλωσης.

Άρθρο 40
Συνέπειες μη νόμιμης Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το Κεφάλαιο Γ του ν. 4001/2011 ελέγχουν εάν Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας που υποβλήθηκε είναι αληθής και πληροί τις προϋποθέσεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. Οι λεπτομέρειες της διαδικασίας ελέγχου αναφέρονται στο άρθρο 18 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

2. Σε περίπτωση απόφασης για ακύρωση Δήλωσης για Κατανεμόμενη Μονάδα, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, προκειμένου να τη λάβει υπόψη κατά την επίλυση του Προγράμματος ΗΕΠ.

Άρθρο 41
Δηλώσεις Αδυναμίας Λειτουργίας και Μείζονος Βλάβης

1. Εάν μία Μονάδα τελεί σε αδυναμία λειτουργίας για τεχνικούς λόγους, για διάστημα που αναμένεται να υπερβεί συνεχόμενο διάστημα δέκα (10) ημερών εντός της περιόδου 15 Ιουνίου έως 31 Αυγούστου ή τρεις (3) συνεχόμενους μήνες (Μείζων Βλάβη) κατά το λοιπό χρονικό διάστημα του έτους, ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής οφείλει να υποβάλλει άμεσα στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Μείζονος Βλάβης στην οποία αναφέρει τους τεχνικούς λόγους και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της βλάβης.

2. Εάν ανακληθεί ή ανασταλεί η Άδεια Παραγωγής ή η Άδεια Λειτουργίας ή παύσει κατά οποιοδήποτε άλλο τρόπο προσωρινά ή οριστικά η ισχύς αυτών, καθώς και σε κάθε άλλη περίπτωση αδυναμίας λειτουργίας της Μονάδας η οποία δεν εμπίπτει στην έννοια των απρόβλεπτων βλαβών μικρής κλίμακας για τις οποίες υποβάλλονται Δηλώσεις Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας, ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής οφείλει να υποβάλλει άμεσα στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Αδυναμίας Λειτουργίας στην οποία αναφέρει τους λόγους και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της λειτουργίας της Μονάδας.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αξιολογεί τις Δηλώσεις που υποβάλλονται σύμφωνα με το παρόν άρθρο σε σχέση με την πραγματική κατάσταση τεχνικής λειτουργίας της Μονάδας και σε σχέση με τη δυνατότητα άρσης των

λόγων που οδήγησαν σε αδυναμία λειτουργίας, και εκδίδει σχετικό πόρισμα στο οποίο προσδιορίζει τον Προσωρινό ή Οριστικό χαρακτήρα της αδυναμίας λειτουργίας. Λεπτομέρειες σχετικά με την αδυναμία λειτουργίας των Μονάδων, ιδίως ως προς τις διαδικασίες και τις προϋποθέσεις υποβολής των σχετικών Δηλώσεων, καθώς και την αναλογική εφαρμογή των διατάξεων των άρθρων 40 και 41 για αυτές, καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, καθώς και στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

4. Στις παραπάνω περιπτώσεις, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, προκειμένου οι παραπάνω δηλώσεις να ληφθούν υπόψη κατά την επίλυση του Προγράμματος ΗΕΠ.

Άρθρο 42
Δηλώσεις Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας

1. Εάν ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής προτίθεται να διακόψει την κανονική λειτουργία της Μονάδας, είτε επειδή επιθυμεί να αποξηλώσει τη Μονάδα ή να παύσει τη λειτουργία της για μεγάλο χρονικό διάστημα που υπερβαίνει τα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας, υποβάλλει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας στην οποία αναφέρει αναλυτικά τους λόγους, την ημερομηνία διακοπής της κανονικής λειτουργίας της Μονάδας και το χρονικό διάστημα της διακοπής αυτής, τουλάχιστον έξι (6) μήνες πριν από την επιθυμητή ημερομηνία διακοπής της κανονικής λειτουργίας της Μονάδας.

2. Στην περίπτωση αυτή, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, προκειμένου να λάβει υπόψη τη διακοπή κανονικής λειτουργίας κατά τις επιλύσεις του Προγράμματος ΗΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9
ΔΗΛΩΣΗ ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Άρθρο 43
Υποχρέωση Υποβολής Δήλωσης

Κάτοχος Άδειας Παραγωγής για Μονάδα εγγεγραμμένη στο Μητρώο Μονάδων, οφείλει να υποβάλλει Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων χωριστά για κάθε Μονάδα.

Άρθρο 44
Περιεχόμενο Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων

1. Η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων περιλαμβάνει τα στοιχεία των πινάκων που ακολουθούν. Λεπτομέρειες καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Τα τεχνικά στοιχεία της Δήλωσης πρέπει να τελούν σε συμφωνία με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, και να ανταποκρίνονται στα πραγματικά τεχνικά στοιχεία λειτουργίας της Μονάδας. Τα οικονομικά στοιχεία της Δήλωσης πρέπει να είναι κοστοστρεφή, ήτοι να αντανακλούν τις δαπάνες τις οποίες πράγματι υφίσταται ο κάτοχος της Άδειας Παραγωγής, όπως αυτές επιμερίζονται κατά περίπτωση και υπολογίζονται σε συμφωνία με τον ορισμό κάθε οικονομικού στοιχείου της Δήλωσης κατά τον παρόντα Κώδικα.

Α. Τεχνικές παράμετροι		
Περιγραφή	Αριθμητική Τιμή	Μονάδα μέτρησης
Α1. Τεχνικά στοιχεία λειτουργίας μονάδας		
Ελάχιστος πρόσθετος χρόνος επιπλέον του χρόνου για να συγχρονίσει στην περίπτωση ανάκλησης από κατάσταση ολικής μη διαθεσιμότητας		ώρες
Α2. Τεχνικά στοιχεία μονάδας για τις Επικουρικές Υπηρεσίες		
Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΠ)		
Μέγιστο φορτίο υπό ΑΡΠ		MW
Ελάχιστο φορτίο υπό ΑΡΠ		MW
Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης		MW
Λοιπά τεχνικά στοιχεία σχετικά με επικουρικές υπηρεσίες		
Ικανότητα επανεκκίνησης από γενική διακοπή		ΝΑΙ/ΟΧΙ

Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης		MW
Στατή Εφεδρεία		MW
Α3. Λειτουργικά στοιχεία Υδροηλεκτρικών Μονάδων		
Μέγιστη Ημερήσια Έγχυση Ενέργειας στο Σύστημα		MWh

Β. Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους για θερμικές Μονάδες παραγωγής				
Κόστος καυσίμου ανά τύπο καυσίμου	Καύσιμο Α			€/μονάδα ποσό τικής μέτρησης
	Καύσιμο Β			
	Καύσιμο Γ			
Κατώτερη θερμογόνος δύναμη καυσίμου ανά τύπο καυσίμου	Καύσιμο Α			GJ/μονάδα ποσοτικής μέτρησης
	Καύσιμο Β			
	Καύσιμο Γ			
Ποσοστιαία σύνθεση καυσίμων σε κάθε σημείο ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Καύσιμο Α (%)	Καύσιμο Β (%)	Καύσιμο Γ (%)
Μέσο Ειδικό κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου (για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας)			Κόστος (€/MWh)	
Μέσο Ειδικό κόστος πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας, εκτός δαπανών συντήρησης παγίου χαρακτήρα (για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας)			Κόστος (€/MWh)	
Μέσο Ειδικό Κόστος Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας)			Κόστος (€/MWh)	

Γ. Παράμετροι Κόστους κατόπιν Εντολής Κατανομής			
Περιγραφή	Αριθμητική Τιμή		Μονάδα Μέτρησης
Ειδικό Κόστος Εκκίνησης, το οποίο καθορίζεται ως το συνολικό κόστος εκκίνησης της μονάδας έως την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή, διακριτά για έναρξη από μη συγχρονισμένη ψυχρή, ενδιάμεση ή θερμή κατάσταση αναμονής	Από ψυχρή		€/εκκίνηση
	Από ενδιάμεση		
	Από θερμή		
Κόστος καυσίμου που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας για την παροχή Τριτεύουσας Μη Στρεφόμενης Εφεδρείας, όταν αυτή δεν είναι συγχρονισμένη, ανά MW της Μέγιστης Τριτεύουσας Μη Στρεφόμενης Εφεδρείας			€/MW-h
Κόστος λειτουργίας και συντήρησης, εκτός του κόστους καυσίμου, που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας για την παροχή Τριτεύουσας Μη Στρεφόμενης Εφεδρείας, όταν αυτή δεν είναι συγχρονισμένη, ανά MW της Μέγιστης Τριτεύουσας Μη Στρεφόμενης Εφεδρείας			€/MW-h

2. Το κόστος καυσίμου που αναφέρεται στις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων αντιστοιχεί σε πάσης φύσεως δαπάνες που υφίσταται ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής για την προμήθεια του καυσίμου ανεξάρτητα από το είδος των επιμέρους κοστολογικών στοιχείων, εξαιρουμένου του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης για το φυσικό αέριο, κατά τις διατάξεις του άρθρου 36 του ν. 3968/2011. Η προμήθεια ορίζεται ως εάν ο κάτοχος Άδειας προμηθευόταν το καύσιμο από ένα ανεξάρτητο πρόσωπο, ο οποίος χρεώνει τιμή καυσίμου ομοιόμορφα για κάθε μονάδα της ποσότητας καυσίμου, την οποία προμηθεύει. Σε περίπτωση έλλειψης τεκμηρίωσης μέσω τιμολογίων αγοράς ή άλλων αντίστοιχων παραστατικών, το κόστος καυσίμου υπολογίζεται ως ο λόγος των συνολικών δαπανών ή του συνολικού κόστους για την προμήθεια του καυσίμου, όπως αυτά καταγράφονται κατά τη διάρκεια ικανού χρονικού διαστήματος, προς τη συνολική ποσότητα καυσίμου την οποία προμηθεύεται ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής για τη Μονάδα κατά το ίδιο χρονικό διάστημα. Οι λεπτομέρειες υπολογισμού του Μεταβλητού Κόστους καθώς και όλες οι σχετικές λεπτομερείς ρυθμίσεις και μεθοδολογίες υπολογισμών του κόστους λειτουργίας Μονάδων καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, το οποίο εκπονείται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Τα στοιχεία του Τμήματος Β της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων δύναται να ελέγχονται από τη ΡΑΕ.

3. Προκειμένου να προσδιοριστεί το Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Μονάδων, γίνεται επεξεργασία των στοιχείων των Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων ως ακολούθως:

Α) Η καμπύλη Μεταβλητού Κόστους καθορίζεται από τα στοιχεία του Τμήματος Β της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, όπως αυτή ισχύει, και των αντίστοιχων Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών της Μονάδας.

Β) Ως Μέσο Ειδικό Κόστος Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα λαμβάνεται το κόστος κάλυψης του ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών. Το κόστος αυτό υπολογίζεται βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ.

Γ) Προσδιορίζεται η ελάχιστη αριθμητική τιμή της καμπύλης Μεταβλητού Κόστους, η οποία κατά τεκμήριο αντιστοιχεί στη βέλτιστη λειτουργία της Μονάδας. Η τιμή αυτή προσδιορίζει το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος της Μονάδας για μία Ημέρα Κατανομής.

4. Για την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 96 παράγραφος (2) στοιχείο (ε) υποστοιχείο (ββ) του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ ελέγχει απολογιστικά εάν οι Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται για έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από Θερμικές Μονάδες αντανακλούν τουλάχιστον το Μεταβλητό Κόστος των εγκαταστάσεων αυτών. Προς το σκοπό αυτό, οι κάτοχοι Άδειας Παραγωγής οφείλουν να καταθέτουν συστηματικά στη ΡΑΕ αναλυτικά στοιχεία των λειτουργικών δαπανών των Μονάδων τους, συμπεριλαμβανομένων των στοιχείων που περιγράφονται υπό την παράγραφο (2) ανωτέρω. Τα ακριβή στοιχεία που απαιτείται να υποβάλουν οι κάτοχοι Άδειας Παραγωγής, η διαδικασία υποβολής τους και η μεθοδολογία εξέτασής τους, καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

5. Για την εφαρμογή του άρθρου 71 του παρόντος Κώδικα, ως Μεταβλητό Κόστος των Υδροηλεκτρικών Μονάδων λαμβάνεται αριθμητική τιμή σε Ευρώ ανά MWh, υπολογιζόμενη από το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με μεθοδολογία που καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας. Η τιμή αυτή υπολογίζεται ημερήσια για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, αναφέρεται στην επόμενη Ημέρα Κατανομής, και δημοσιεύεται μισή ώρα πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερήσιων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η ανωτέρω μεθοδολογία αποσκοπεί στον υπολογισμό της αξίας χρήσης των υδάτινων πόρων, όπως αυτή αντανακλάται από την εξοικονόμηση του μεταβλητού κόστους του θερμικού συστήματος παραγω-

γής, λαμβάνοντας υπόψη περιορισμούς που σχετίζονται με τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, όπως τα επίπεδα υδατικών αποθεμάτων των ταμιευτήρων και τις προβλεπόμενες εισροές και εκροές υδάτων. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας όλα τα απαραίτητα στοιχεία για τον υπολογισμό του Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων βάσει της ως άνω μεθοδολογίας σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερήσιων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

6. Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων η οποία υποβάλλεται για Μονάδα Αυτοπαραγωγού που δεν συνιστά Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, αφορά τουλάχιστον το τμήμα της ισχύος της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην Καθαρή Ισχύ της Μονάδας NCAP, όπως αυτή υπολογίζεται κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, καθώς και το πρόσθετο τμήμα της ικανότητας της Μονάδας για το οποίο υποβάλλεται Προσφορά Έγχυσης.

7. Ως Δηλωμένα Χαρακτηριστικά Μονάδας νοούνται τα χαρακτηριστικά που προσδιορίζονται με ευθύνη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ως συνδυασμός των κάτωθι τεχνικών και λειτουργικών στοιχείων της Μονάδας και αποτελούν τις ισχύουσες τεχνικές δυνατότητες της Μονάδας για συγκεκριμένη Περίοδο και Ημέρα Κατανομής:

Α) Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Μονάδας,

Β) Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων,

Γ) Εγκεκριμένες Εξαιρέσεις κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και το άρθρο 47 του παρόντος Κώδικα σχετικά με τεχνικά στοιχεία,

Δ) Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας (Ολικής ή Μερικής).

8. Οι κάτοχοι Άδειας Παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων δύναται να εισάγουν τιμή στο στοιχείο της παραγράφου (1) Α3 «Μέγιστη Ημερήσια Έγχυση Ενέργειας στο Σύστημα» περιορίζοντας την ημερήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από την αντίστοιχη μονάδα μόνον στην περίπτωση κατά την οποία την προηγούμενη Ημέρα Κατανομής τα αντίστοιχα υδάτινα αποθέματα ήταν ίσα ή μικρότερα των ορισθέντων ως αποθεμάτων ασφαλείας. Τα αποθέματα ασφαλείας ανά Υδροηλεκτρική Μονάδα θα ορίζονται από τη ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Κατ’ εξαίρεση, σε περίπτωση που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ θέσει το Σύστημα σε συναγερμό έλλειψης σημαντικής ποσότητας θερμικής παραγωγής κατά το άρθρο 79 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβαίνει σε σχετική ανακοίνωση προς τους κατόχους Άδειας Παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων, οι οποίοι δύνανται να εισάγουν τιμή στο στοιχείο της παραγράφου (1) Α3 «Μέγιστη Ημερήσια Έγχυση Ενέργειας στο Σύστημα» περιορίζοντας την ημερήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από την αντίστοιχη μονάδα, ακόμα και στις περιπτώσεις που τα αντίστοιχα υδάτινα αποθέματα είναι μεγαλύτερα των ορισθέντων ως αποθεμάτων ασφαλείας.

9. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των μονάδων παραγωγής.

Άρθρο 45
Διαδικασία Υποβολής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων

1. Η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων έχει δεσμευτικό χαρακτήρα και υποβάλλεται στο Χρηματιστήριο Ενέργειας έως τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής της Ημέρας Κατανομής, στην οποία αναφέρεται η Δήλωση.

2. Η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων αναφέρεται σε μία Ημέρα Κατανομής και ισχύει εφόσον κριθεί αποδεκτή. Νεότερη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβληθεί νόμιμα αντικαθιστά προηγούμενη.

Άρθρο 46
Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας θεωρεί ως νομίμως υποβληθείσες τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβλήθηκαν εμπρόθεσμα και σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στο άρθρο 43 έως και το άρθρο 47 του παρόντος Κώδικα και δεν υποβλήθηκε αιτιολογημένη αντίρρηση από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Σε περίπτωση κατά την οποία Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων κρίνεται ως μη νομίμως υποβληθείσα, ισχύει η τελευταία νομίμως υποβληθείσα Δήλωση. Σε περίπτωση κατά την οποία δεν υφίσταται ουδεμία νόμιμη δήλωση για μια Μονάδα, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και πληροφορεί σχετικά τη ΡΑΕ ενόψει επιβολής κυρώσεων κατά το άρθρο 36 του ν. 4001/2011, και αναγνωρίζει ως Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της.

2. Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων που υποβλήθηκε νομίμως γίνεται αποδεκτή από το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για την οποία μετά από έλεγχο διαπιστωθεί ότι είναι ανακριβής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 44, κρίνεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ως μη αποδεκτή και δεν θεωρείται νομίμως υποβληθείσα οπότε ισχύει η τελευταία νομίμως υποβληθείσα Δήλωση.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το Κεφάλαιο Γ του ν. 4001/2011, ελέγχουν εάν Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων που υποβλήθηκε είναι αληθής σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 44 και πληροί τις προϋποθέσεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. Λεπτομέρειες της διαδικασίας ελέγχου των Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων καθορίζεται στο άρθρο 22 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

4. Σε περίπτωση απόφασης για μη αποδοχή Δήλωσης για Κατανεμόμενη Μονάδα, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, προκειμένου να μην τη λάβει υπόψη κατά την επίλυση του Προγράμματος ΗΕΠ.

5. Σε περίπτωση μη υποβολής αποδεκτής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από Κατανεμόμενη Μο-

νάδα, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρεώνει τον κάτοχο Άδειας Παραγωγής με χρηματικό ποσό, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 47
Τεχνικά Στοιχεία για τις Επικουρικές Υπηρεσίες

1. Ειδικά τα στοιχεία που προσδιορίζονται στα τμήματα Α2 και Α3 της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να τελούν σε συμφωνία με τις ειδικές προδιαγραφές σχεδιασμού και απόδοσης για θερμικές και υδροηλεκτρικές μονάδες, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Τα στοιχεία των τμημάτων Α2 και Α3 δύνανται να μην τελούν σε συμφωνία με τις ειδικές αυτές προδιαγραφές μόνον εφόσον προηγουμένως έχει εγκριθεί εξαίρεση από τις προδιαγραφές αυτές κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και μόνο κατά το χρονικό διάστημα ισχύος των εξαιρέσεων αυτών.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη διαχείριση των αιτήσεων εξαίρεσης, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

3. Εφόσον αποφασιστεί έγκριση της εξαίρεσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο τελευταίος ενημερώνει το Χρηματιστήριο Ενέργειας, προκειμένου η εξαίρεση να ληφθεί υπόψη κατά τη διαδικασία επίλυσης του Προγράμματος ΗΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ

Άρθρο 48
Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως

1. Ο Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως καθορίζει την αριθμητική τιμή του Συντελεστή Απωλειών Εγχύσεως Ηλεκτρικής Ενέργειας που αντιστοιχεί σε κάθε Μετρητή Παραγωγής Μονάδας που εγχέει στο Σύστημα, και σε κάθε Μετρητή Διασύνδεσης για Εισαγωγή.

2. Ο Συντελεστής Απωλειών Εγχύσεως αντιστοιχεί στο τμήμα των απωλειών του Συστήματος, το οποίο και επιμερίζεται στην έγχυση από Μονάδες Παραγωγής και Εισαγωγές.

3. Οι Συντελεστές Απωλειών Εγχύσεως Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι δυνατόν να έχουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές για τις Περιόδους Κατανομής και τις Ημέρες Κατανομής.

Άρθρο 49
Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Φορτίου

1. Ο Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Φορτίου καθορίζει την αριθμητική τιμή του Συντελεστή Απωλειών Απορρόφησης Ηλεκτρικής Ενέργειας που αντιστοιχεί σε κάθε Κατηγορία Μετρητών του Δικτύου.

2. Ο Συντελεστής Απωλειών Φορτίου αντιστοιχεί στο τμήμα των συνολικών απωλειών που επιμερίζεται στο ηλεκτρικό φορτίο το οποίο απορροφάται για κατανάλωση στο Δίκτυο, και για τον υπολογισμό του οποίου λαμβάνονται υπόψη μόνο οι απώλειες φορτίου στο Δίκτυο.

3. Οι συντελεστές Απωλειών Φορτίου είναι δυνατόν να έχουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές για τις Περιόδους Κατανομής και τις Ημέρες Κατανομής.

Άρθρο 50
Μελέτη προσδιορισμού συντελεστών απωλειών

1. Οι αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως προσδιορίζονται βάσει ειδικής μελέτης που εκπονείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

2. Η διαχείριση του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου είναι αποκλειστική αρμοδιότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τις τιμές των παραπάνω Πινάκων, προκειμένου να τις λάβει υπόψη κατά την επίλυση του Προγράμματος ΗΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 11
ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ, ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ, ΑΝΑΓΚΩΝ ΕΦΕΔΡΕΙΩΝ ΚΑΙ ΕΓΧΥΣΕΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ

Άρθρο 51
Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της Πρόβλεψης του Φορτίου, των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, των Αναγκών Εφεδρειών και της Πρόβλεψης Εγχύσεων Ενέργειας από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:

Α) Διενεργεί την Πρόβλεψη Φορτίου για κάθε Ημέρα Κατανομής.

Β) Εκπονεί τη Μελέτη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και διενεργεί την Πρόβλεψη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος καθορίζοντας τις τιμές των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς Συστήματος ανά Περίοδο Κατανομής.

Γ) Διενεργεί την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών για κάθε Ημέρα Κατανομής.

Δ) Επιλέγει και εφαρμόζει κατάλληλες μεθόδους πρόβλεψης Φορτίου, Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, Αναγκών Εφεδρειών και εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με αξιόπιστες και δόκιμες επιστημονικές μεθοδολογίες.

Ε) Έως σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερησίων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής:

(1) την Πρόβλεψη του συνολικού Φορτίου του Συστήματος,

(2) την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών Συστήματος,

(3) την Πρόβλεψη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος,

(4) την προβλεπόμενη διαθεσιμότητα των Μονάδων του Συστήματος, και

(5) τις ποσότητες ενέργειας των Προσφορών Έγχυσης που αντιστοιχούν στις δοκιμές λειτουργίας των Μονά-

δων που βρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία και στις υποχρεωτικές λειτουργίες των Υδροηλεκτρικών Μονάδων κατά το άρθρο 29.

ΣΤ) Έως σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερησίων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, υποβάλλει στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης προβλέψεις για τις ποσότητες ενέργειας των Προσφορών Έγχυσης που υποβάλλονται κατά τις διατάξεις του άρθρου 29Α του παρόντος Κώδικα.

Ζ) Εκατόν πέντε (105) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής επικαιροποιεί και υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κατά περίπτωση τα στοιχεία των ως άνω υποπαραγράφων (Ε) και (ΣΤ) αντίστοιχα.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας προβαίνει στη δημοσίευση των ως άνω υποβληθέντων στοιχείων τριάντα (30) λεπτά πριν τη λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερησίων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ενενήντα (90) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής αντίστοιχα.

Η) Έως μισή ώρα πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερησίων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του απολογιστικά στοιχεία για κάθε Περίοδο Κατανομής της προηγούμενης Ημέρας Κατανομής, αναφορικά με τις αποκλίσεις της πραγματικής λειτουργίας του Συστήματος και των άλλων εγκαταστάσεων από τις Προβλέψεις της προηγούμενης παραγράφου (Ε).

Θ) Τηρεί αρχείο σχετικά με τα δεδομένα και τις λοιπές παραμέτρους που χρησιμοποιούνται για τις Προβλέψεις Φορτίου, Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, Αναγκών Εφεδρειών και εγχύσεων ενέργειας από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς και τα αποτελέσματα της Πρόβλεψης Φορτίου για κάθε ημερολογιακό έτος. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιοποιεί και κοινοποιεί στη ΡΑΕ στατιστικά στοιχεία σχετικά με την ακρίβεια των ως άνω Προβλέψεων, εντός δύο (2) μηνών μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους.

2. Ο τρόπος διενέργειας των παραπάνω προβλέψεων αναφέρεται στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, ενώ οι λεπτομέρειες εφαρμογής αναφέρονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

3. Ως αποτέλεσμα της Πρόβλεψης Φορτίου εκτιμάται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ η απορρόφηση Ενεργού Ισχύος για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής αναφορικά με:

Α) Το συνολικό Φορτίο του Συστήματος, και

Β) Το Φορτίο σε ορισμένους κόμβους του Συστήματος, οι οποίοι επιλέγονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

4. Η Πρόβλεψη Φορτίου είναι ενδεικτική και μόνον για τους Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ, και σε καμία περίπτωση δεν τους απαλλάσσει από τις υποχρεώσεις τους στο πλαίσιο του ΗΕΠ αναφορικά με την υποβολή Προσφορών και Δηλώσεων.

5. Ως αποτέλεσμα της Πρόβλεψης των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος καθορίζονται, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής οι Κανόνες Περιορισμών Συμφόρησης οι οποίοι αντιστοιχούν στους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος που αναμένεται να ενεργοποιηθούν, οι αριθμητικές τιμές των παραμέτρων αυτών των Κανόνων Περιορισμών Συμφόρησης και τα συναγόμενα από αυτούς συμπεράσματα.

6. Η αρχική Πρόβλεψη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος είναι ενδεικτική για την επίλυση του ΗΕΠ. Η επικαιροποιημένη Πρόβλεψη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος είναι δεσμευτική για την επίλυση του ΗΕΠ αλλά δεν είναι δεσμευτική για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής και τη λειτουργία του συστήματος σε πραγματικό χρόνο.

7. Η αρχική Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών είναι ενδεικτική για την επίλυση του ΗΕΠ. Η επικαιροποιημένη Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών είναι δεσμευτική για την επίλυση του ΗΕΠ αλλά δεν είναι δεσμευτική για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής και τη λειτουργία του συστήματος σε πραγματικό χρόνο.

8. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας δε φέρει καμία ευθύνη για τις παραπάνω προβλέψεις.

Άρθρο 51Α
Υποχρεώσεις του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης στο πλαίσιο των Υποβαλλόμενων Προσφορών Έγχυσης

1. Στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης υποβάλλει έως τριάντα πέντε (35) λεπτά πριν τη λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερησίων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο Χρηματιστήριο Ενέργειας:

Α) τις ποσότητες ενέργειας των Προσφορών Έγχυσης που αντιστοιχούν στις Προβλέψεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά την παράγραφο 1 (ΣΤ) του άρθρου 51, και,

Β) τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ για την ποσότητα ενέργειας που εντάσσεται κατά προτεραιότητα στον ΗΕΠ.

Ενενήντα πέντε (95) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης επικαιροποιεί και υποβάλλει τα ως άνω στοιχεία στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.

2. Οι ποσότητες ενέργειας της προηγούμενης παραγράφου υποβάλλονται από το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τις διατάξεις του άρθρου 29Α του παρόντος Κώδικα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12
ΕΠΙΛΥΣΗ ΗΕΠ

Άρθρο 52
Πρόγραμμα ΗΕΠ – Οριακή Τιμή Συστήματος και Οριακές Τιμές Παραγωγής

1. Το Πρόγραμμα ΗΕΠ αποτελεί ένα σύνολο διαδικασιών και υπολογισμών προγραμματισμού με σκοπό να καθοριστούν για κάθε περίοδο της ημέρας στην οποία αναφέρεται ο ΗΕΠ, τα ακόλουθα:

Α) Οι ποσότητες ενέργειας που πρόκειται να εγχυθούν και να απορροφηθούν από το Σύστημα, για κάθε Συμμετέχοντα στον ΗΕΠ.

Β) Οι ποσότητες Επικουρικών Υπηρεσιών που πρόκειται να παρασχεθούν από κάθε Συμμετέχοντα στον ΗΕΠ.

Γ) Η αριθμητική τιμή του δείκτη ένταξης για λόγους εξυπηρέτησης απαιτήσεων εφεδρείας για κάθε Μονάδα (δείκτη Reserve Mark-Up), όπως αυτός ορίζεται στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Δ) Οι αριθμητικές τιμές της Οριακής Τιμής του Συστήματος, των Οριακών Τιμών Παραγωγής και των Μοναδιαίων Τιμών Πληρωμής για Επικουρικές Υπηρεσίες. Οι Οριακές Τιμές Παραγωγής ορίζονται ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος και δύναται να διαφέρουν μεταξύ τους. Η Οριακή Τιμή του Συστήματος είναι κοινή για όλες τις Λειτουργικές Ζώνες.

2. Η επίλυση του Προγράμματος ΗΕΠ θεμελιώνεται στην αρχή της βελτιστοποίησης του κοινωνικού πλεονάσματος για την ικανοποίηση του ενεργειακού ισοζυγίου υπό την τήρηση των περιορισμών λειτουργίας του Συστήματος και των τεχνικών χαρακτηριστικών των μονάδων.

Άρθρο 53
Δεδομένα για το Πρόγραμμα ΗΕΠ

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας καταρτίζει το Πρόγραμμα ΗΕΠ με βάση τα ακόλουθα δεδομένα, τα οποία αναφέρονται σε κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής:

Α) Ζεύγη τιμής ενέργειας σε Ευρώ ανά MWh και ποσότητας ενέργειας σε MWh που αντιστοιχούν στις βαθμίδες της κλιμακωτής συνάρτησης των Προσφορών Έγχυσης. Κάθε ζεύγος τιμής-ποσότητας ονομάζεται «Τιμολογούμενη Βαθμίδα Προσφοράς Έγχυσης Τ-ΠΕ».

Β) Την ποσότητα ενέργειας σε MWh για την οποία υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης το Χρηματιστήριο Ενέργειας κατά το άρθρο 29, την ποσότητα ενέργειας σε MWh για την οποία υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κατά το άρθρο 29Α και την ποσότητα ενέργειας σε MWh για την οποία υποβάλλει Προσφορά Έγχυσης ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. κατά το άρθρο 29Β του παρόντος Κώδικα. Το άθροισμα των ποσοτήτων αυτών ενέργειας ονομάζεται «Μη Τιμολογούμενη Προσφορά Έγχυσης ΜΤ-ΠΕ».

Γ) Την ποσότητα ενέργειας σε MWh για την οποία υποβάλλονται Δηλώσεις Φορτίου εκτός των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγή και των Δηλώσεων Φορτίου των Αντλητικών Μονάδων, αθροιστικά για όλες τις Κατηγορίες Μετρητών που εκπροσωπούνται από κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, η οποία ονομάζεται «Μη Τιμολογούμενη Δήλωση Φορτίου ΜΤ-ΔΦ».

Δ) Ζεύγη τιμής ενέργειας σε Ευρώ ανά MWh και ποσότητας ενέργειας σε MWh των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγή και των Δηλώσεων Φορτίου των Αντλητικών Μονάδων, έκαστο των οποίων ονομάζεται «Τιμολογούμενη Βαθμίδα Δήλωσης Φορτίου Τ-ΔΦ».

Ε) Ζεύγη τιμής ισχύος σε Ευρώ ανά MW και Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης σε MW, που αντιστοιχούν στις Προσφορές Εφεδρειών. Κάθε ζεύγος τιμής-Ικανότητας ονομάζεται «Τιμολογούμενη Βαθμίδα Προσφοράς Πρωτεύουσας Εφεδρείας Τ-Π-ΠΕ».

ΣΤ) Ζεύγη τιμής ισχύος σε Ευρώ ανά MW και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, σε MW, που αντιστοιχούν στις Προσφορές Εφεδρειών. Κάθε ζεύγος τιμής-εύρους ονομάζεται «Τιμολογούμενη Βαθμίδα Προσφοράς Δευτερεύουσας Εφεδρείας Τ-Π-ΔΕ».

Ζ) Τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, και ιδίως αναφορικά με τις καθοριζόμενες σε αυτές τεχνικές δυνατότητες των Μονάδων σχετικά με την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, το Μεταβλητό τους Κόστος, τους ρυθμούς μεταβολής της παραγωγής τους, τους χρόνους παραμονής σε κατάσταση ή μεταβολής μεταξύ καταστάσεων, και το Ειδικό Κόστος Εκκίνησης. Ειδικά για τις Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών λαμβάνεται περαιτέρω υπόψη η τιμή προσφοράς ενέργειας, η οποία προσδιορίζεται βάσει της σχετικής Σύμβασης Επικουρικών Υπηρεσιών. Δεν λαμβάνονται υπόψη οι απαγορευμένες ζώνες των μονάδων Παραγωγής.

Η) Τη λειτουργική κατάσταση των Μονάδων όπως προγραμματίζεται να φορτιστούν κατά τις Περιόδους Κατανομής που προηγούνται της πρώτης Περιόδου Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

Θ) Τις Δηλώσεις Ολικής Μη Διαθεσιμότητας και τις Δηλώσεις Μερικής Μη Διαθεσιμότητας.

Ι) Τους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος, με βάση τη σχετική Πρόβλεψη που αφορά την Ημέρα Κατανομής, κατά το άρθρο 51.

ΙΑ) Τις ανάγκες Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος, με βάση τη Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών που αφορά την Ημέρα Κατανομής, κατά το άρθρο 51.

ΙΒ) Τη διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς των Διασυνδέσεων και τον Πίνακα Δεσμεύσεων των Διασυνδέσεων.

ΙΓ) Τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεων και τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου.

Άρθρο 54
Μεθοδολογία συνεκτίμησης Απωλειών Εγχύσεων και Φορτίου

Μέσω του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ συνεκτιμώνται στις Προσφορές Έγχυσης και στις Δηλώσεις Φορτίου οι απώλειες του Συστήματος και του Δικτύου σύμφωνα με την εξής μεθοδολογία:

Α) Από τις ποσότητες ενέργειας σε MWh των Τιμολογούμενων Βαθμίδων Προσφορών Έγχυσης Τ-ΠΕ και των Μη Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης ΜΤ-ΠΕ αφαιρούνται οι επιμεριζόμενες σε αυτές απώλειες του Συστήματος εφαρμόζοντας με γραμμικό τρόπο τις αντιστοιχούσες αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεων.

Β) Στις ποσότητες ενέργειας σε MWh των Τιμολογούμενων Βαθμίδων Δηλώσεων Φορτίου Τ-ΔΦ και των Μη Τιμολογούμενων Δηλώσεων Φορτίου ΜΤ-ΔΦ, προστίθενται οι επιμεριζόμενες σε αυτές απώλειες του Δικτύου εφαρμόζοντας με γραμμικό τρόπο τις αντιστοιχούσες αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου.

Άρθρο 55
Μεθοδολογία Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ – Πρόγραμμα ΗΕΠ

1. Η μεθοδολογία επίλυσης του προβλήματος ΗΕΠ αποβλέπει στη μεγιστοποίηση του κοινωνικού πλεονάσματος. Η μεθοδολογία αυτή εφαρμόζεται ταυτόχρονα για όλες τις Περιόδους Κατανομής μίας Ημέρας Κατανομής ικανοποιώντας τους περιορισμούς λειτουργίας του Συστήματος και τους τεχνικούς περιορισμούς των μονάδων παραγωγής (εφεξής περιορισμοί του προβλήματος ΗΕΠ).

2. Ως κοινωνικό πλεόνασμα ορίζεται η διαφορά του κοινωνικού οφέλους από το συνολικό κόστος παραγωγής.

Α) Το κοινωνικό όφελος εκφράζεται μαθηματικά ως το άθροισμα για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής του εμβαδού που ορίζεται από τις Δηλώσεις Φορτίου που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

Β) Το συνολικό κόστος παραγωγής, ισούται με το άθροισμα για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής των ακόλουθων στοιχείων:

(1) Του κόστους που προκύπτει από τις Προσφορές Έγχυσης που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

(2) Του κόστους που προκύπτει από τις Προσφορές Εφεδρειών που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

(3) Του ενδεχόμενου κόστους αποσυγχρονισμού Μονάδων που έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, το οποίο λαμβάνεται ίσο με το Ειδικό Κόστος Εκκίνησης από ενδιάμεση κατάσταση αναμονής.

(4) Του ενδεχόμενου κόστους παροχής Εφεδρείας Τριτεύουσας Ρύθμισης από μη συγχρονισμένες Μονάδες.

3. Οι περιορισμοί του προβλήματος ΗΕΠ είναι οι κάτωθι:

Α) Το άθροισμα των ποσοτήτων ενέργειας για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής που αντιστοιχούν στις Προσφορές Έγχυσης που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ συμπεριλαμβανομένων των ποσοτήτων ενέργειας των μη Τιμολογούμενων Βαθμίδων Προσφορών Έγχυσης, πρέπει να είναι ίσο με το άθροισμα των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν στις Δηλώσεις Φορτίου που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, συμπεριλαμβανομένων των μη Τιμολογούμενων Βαθμίδων Δηλώσεων Φορτίου.

Β) Το άθροισμα των ποσοτήτων Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης, Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, και Εφεδρείας Τριτεύουσας Ρύθμισης που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο, ανά Επικουρική Υπηρεσία και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, της συνολικής ανάγκης για έκαστη Επικουρική Υπηρεσία. Επίσης, δύνανται να εφαρμόζονται περιορισμοί ως προς την ανάγκη για έκαστη Επικουρική Υπηρεσία ανά Λειτουργική Ζώνη ή γεωγραφική περιοχή.

Γ) Για κάθε Μονάδα και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής πρέπει να ικανοποιούνται οι τεχνικοί περιορισμοί ως προς τη λειτουργία της Μονάδας, και ιδίως οι περιορισμοί που αφορούν την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, τους ρυθμούς μεταβολής της παραγωγής, τους χρόνους παραμονής σε κατάσταση ή μεταβολής μεταξύ καταστάσεων. Κατά την κατάστρωση ορισμένων περιορισμών δύναται να λαμβάνεται υπόψη η προγραμματισμένη λειτουργία των Μονάδων κατά τις Περιόδους Κατανομής που προηγούνται της Ημέρας Κατανομής την οποία αφορά το Πρόγραμμα ΗΕΠ. Ορισμένοι από τους προαναφερθέντες περιορισμούς ενδέχεται να επηρεάζουν τη διαχρονική αλληλεξάρτηση της ενέργειας που δύναται να παραχθεί από την ίδια μονάδα παραγωγής.

Δ) Το άθροισμα των ποσοτήτων ενέργειας για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής που αντιστοιχεί σε Προσφορές Έγχυσης από Εισαγωγές που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ δεν μπορεί να υπερβαίνει τη διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς των Διασυνδέσεων για Εισαγωγή. Το άθροισμα των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχεί σε Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ δεν μπορεί να υπερβαίνει τη διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς των Διασυνδέσεων για Εξαγωγή. Στους περιορισμούς αυτούς λαμβάνεται υπόψη ο Πίνακας Δεσμεύσεων Διασυνδέσεων ώστε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ να εξυπηρετούνται κατά προτεραιότητα σε περίπτωση ίσης τιμής ενέργειας (Ευρώ ανά MWh) των Τ-ΠΕ ή των Τ-ΔΦ οι έχοντες μακροχρόνια δέσμευση ικανότητας μεταφοράς των Διασυνδέσεων έναντι εκείνων που διαθέτουν βραχυχρόνια αντίστοιχη δέσμευση. Εάν κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής και για τον ίδιο Κόμβο Διασύνδεσης εντάσσονται Προσφορές Έγχυσης για Εισαγωγή και Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή προσαυξάνεται καταλλήλως η διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς της υπόψη Διασύνδεσης.

Ε) Εάν με βάση τη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος που εκπονεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κατά τον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος εκτιμάται ότι για το επόμενο ημερολογιακό έτος δεν ικανοποιείται ο περιορισμός που προβλέπεται σχετικά με την ελάχιστη παραγωγή ενέργειας από τις Μονάδες του άρθρου 96 παράγραφος (2) περίπτωση (στ) στοιχείο (ββ) ν. 4001/2011, προστίθεται ειδικός περιορισμός στο πρόβλημα. Οι αριθμητικές παράμετροι του περιορισμού αυτού καθώς και ο τρόπος εφαρμογής του στις Ημέρες Κατανομής του ημερολογιακού έτους καθορίζονται, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, με βάση ειδική μελέτη πρόβλεψης την οποία εκπονεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σχετικά με το Πρόγραμμα ΗΕΠ για το υπόψη ημερολογιακό έτος.

ΣΤ) Η αναμενόμενη λειτουργία του Συστήματος πρέπει να ικανοποιεί τους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος. Σε περίπτωση ενεργοποίησης Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος κατά την επίλυση του προβλήματος, η επίλυση γίνεται με την εφαρμογή του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος.

Ζ) Η συνολική ποσότητα ενέργειας που εγχέεται από κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα εντός της Ημέρας Κατανομής πρέπει να είναι μικρότερη ή ίση από τη Μέγιστη Ημερήσια Έγχυση Ενέργειας στο Σύστημα της Μονάδας αυτής, όπως αυτή ορίζεται στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας σύμφωνα με το άρθρο 44.

Η) Εάν για την ίδια Περίοδο Κατανομής συμπίπτουν αριθμητικά οι τιμές ενέργειας διαφορετικών Προσφορών

Έγχυσης ή οι τιμές ενέργειας διαφορετικών Δηλώσεων Φορτίου ή οι τιμές ισχύος διαφορετικών Προσφορών Εφεδρειών για μία Επικουρική Υπηρεσία και οι αντίστοιχες ποσότητες ενέργειας ή ισχύος των Προσφορών ή Δηλώσεων αυτών δεν εντάσσονται στο σύνολό τους στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, εφαρμόζονται οι κανόνες και διαδικασίες που περιγράφονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Ειδικότερα, στην περίπτωση που κατά τα ως άνω αναφερόμενα υφίστανται Προσφορές Έγχυσης οι οποίες έχουν υποβληθεί για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ- ΗΕΠ κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα, αυτές εντάσσονται κατά προτεραιότητα.

4. Αποτέλεσμα της επίλυσης του προβλήματος ΗΕΠ είναι:

Α) Ο υπολογισμός των παρακάτω άγνωστων μεταβλητών του προβλήματος:

(1) Ο συγχρονισμός ή μη έκαστης Μονάδας, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, ώστε να παρέχει ενέργεια, ή/και Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης, ή/και Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης, ή/και Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης.

(2) Οι ποσότητες ενέργειας, σε MWh, που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ από τις Τιμολογούμενες Βαθμίδες Προσφορών Έγχυσης Τ-ΠΕ και από τις Τιμολογούμενες Βαθμίδες Δηλώσεων Φορτίου Τ-ΔΦ για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

(3) Οι ποσότητες Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης, σε MW, που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ από τις Τιμολογούμενες Βαθμίδες Προσφορών Πρωτεύουσας Εφεδρείας Τ-Π-ΠΕ.

(4) Οι ποσότητες Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, σε MW, που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ από τις Τιμολογούμενες Βαθμίδες Προσφορών Δευτερεύουσας Εφεδρείας Τ-Π-ΔΕ.

(5) Οι ποσότητες Εφεδρείας Τριτεύουσας Ρύθμισης, σε MW, που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, από συγχρονισμένες ή μη συγχρονισμένες Μονάδες.

Β) Ο υπολογισμός των αριθμητικών τιμών της Οριακής Τιμής του Συστήματος, των Οριακών Τιμών Παραγωγής και των Μοναδιαίων Τιμών Πληρωμής για Επικουρικές Υπηρεσίες για κάθε Περίοδο Κατανομής.

(1) Στην περίπτωση μη ενεργοποίησης των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, η Οριακή Τιμή του Συστήματος λαμβάνει για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής αριθμητική τιμή η οποία αντιστοιχεί στην οριακή μεταβολή του κοινωνικού πλεονάσματος που θα προέκυπτε από την οριακή αύξηση του φορτίου του Συστήματος τηρουμένων των περιορισμών του προβλήματος ΗΕΠ. Στην περίπτωση αυτή, οι Οριακές Τιμές Παραγωγής λαμβάνουν για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής αριθμητική τιμή ίση με την Οριακή τιμή Συστήματος σε όλες τις Λειτουργικές Ζώνες.

(2) Στην περίπτωση ενεργοποίησης των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, οι Οριακές Τιμές Παραγωγής καθορίζονται ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος, και λαμβάνουν για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής αριθμητική τιμή, η οποία αντιστοιχεί στην οριακή μεταβολή του κοινωνικού πλεονάσματος που θα προέκυπτε από την οριακή αύξηση του φορτίου του Συστήματος εντός της αντίστοιχης Λειτουργικής Ζώνης τηρουμένων των περιορισμών του προβλήματος ΗΕΠ. Η Οριακή Τιμή του Συστήματος λαμβάνει για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής αριθμητική τιμή ίση με τη σταθμισμένη, ως προς τη συνολική έγχυση ενέργειας σε κάθε Λειτουργική Ζώνη, μέση τιμή των Οριακών Τιμών Παραγωγής όλων των Λειτουργικών Ζωνών του Συστήματος.

(3) Οι Μοναδιαίες Τιμές Πληρωμής για Επικουρικές Υπηρεσίες για κάθε Περίοδο Κατανομής υπολογίζονται ως εξής: για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης η Μοναδιαία Τιμή Πληρωμής, ορίζεται διαφορετική για έκαστη από αυτές τις Επικουρικές Υπηρεσίες, και είναι ίση με τη μέγιστη τιμή (σε €/MW) μεταξύ των Προσφορών Εφεδρειών για έκαστη Υπηρεσία, οι οποίες εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για παροχή της Υπηρεσίας κατά την εν λόγω Περίοδο Κατανομής.

5. Σε περίπτωση αδυναμίας επίλυσης του ΗΕΠ λόγω αδυναμίας ικανοποίησης των περιορισμών της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου, η σειρά παραβίασης των περιορισμών κατά την επίλυση του ΗΕΠ είναι η κάτωθι. Η παραβίαση γίνεται εάν απαιτείται, διαφορετικά παραβιάζεται ο επόμενος περιορισμός:

(1) Παραβιάζεται ο περιορισμός 3(Ε), εάν υπάρχει.

(2) Παραβιάζεται ο περιορισμός της Τριτεύουσας Εφεδρείας του Συστήματος, 3(Β).

(3) Παραβιάζεται ο περιορισμός του ισοζυγίου ενέργειας κάθε Λειτουργικής Ζώνης του Συστήματος ή του Συστήματος συνολικά, 3(Α).

(4) Παραβιάζεται ο περιορισμός της Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας στο Σύστημα από Υδροηλεκτρική Μονάδα, 3 (Ζ).

(5) Παραβιάζεται ο περιορισμός της Δευτερεύουσας Εφεδρείας του Συστήματος, 3(Β).

(6) Παραβιάζεται ο περιορισμός της Πρωτεύουσας Εφεδρείας του Συστήματος, 3(Β).

(7) Παραβιάζονται οι τεχνικοί περιορισμοί των Μονάδων Παραγωγής, 3 (Γ).

(8) Παραβιάζονται οι περιορισμοί των διαθέσιμων ικανοτήτων μεταφοράς των Διασυνδέσεων για εισαγωγές και εξαγωγές, 3 (Δ).

6. Σε περιπτώσεις παραβίασης περιορισμών του προβλήματος ΗΕΠ το Χρηματιστήριο Ενέργειας προβαίνει κατά την επίλυση του ΗΕΠ στις ακόλουθες ενέργειες:

(1) Σε περίπτωση κατά την οποία παραβιάζεται ο περιορισμός 3(Ε), το Χρηματιστήριο Ενέργειας αγνοεί την αρχική επίλυση του ΗΕΠ με παραβιάσεις (λύση Α), και επιλύει εκ νέου τον ΗΕΠ χαλαρώνοντας σταδιακά τον περιορισμό έως ότου προκύψει επίλυση του ΗΕΠ χωρίς παραβιάσεις (λύση Β). Η λύση Β αποτελεί την οριστική επίλυση του ΗΕΠ, επί της οποίας θα γίνει η αντίστοιχη εκκαθάριση.

(2) Σε περίπτωση κατά την οποία παραβιάζεται ο περιορισμός Τριτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος, 3(Β), το Χρηματιστήριο Ενέργειας αγνοεί την αρχική επίλυση του

ΗΕΠ με παραβιάσεις (λύση Α), και επιλύει εκ νέου τον ΗΕΠ χαλαρώνοντας σταδιακά τον περιορισμό έως ότου προκύψει επίλυση του ΗΕΠ χωρίς παραβιάσεις (λύση Β). Η λύση Β αποτελεί την οριστική δημοσιεύσιμη επίλυση του ΗΕΠ επί της οποίας θα γίνει η αντίστοιχη εκκαθάριση.

(3) Σε περίπτωση κατά την οποία παραβιάζεται ο Περιορισμός Ωριαίου Ισοζυγίου Ενέργειας κάθε Λειτουργικής Ζώνης του Συστήματος ή του Συστήματος συνολικά, 3(Α), το Χρηματιστήριο Ενέργειας θέτει ως Οριακές Τιμές Συστήματος και Οριακές Τιμές Παραγωγής Λειτουργικών Ζωνών αυτές που προκύπτουν από την αρχική επίλυση του ΗΕΠ με παραβιάσεις (λύση Α), αντικαθιστώντας τις αρνητικές τιμές με μηδέν (0) €/MWh και τις μεγαλύτερες από την Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας τιμές, με τη Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας. Για τον καθορισμό του Προγραμματισμού Εγχύσεων – Απομαστεύσεων Ενέργειας και Επικουρικών Υπηρεσιών, το Χρηματιστήριο Ενέργειας εισάγει μη τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης ή Δηλώσεις Φορτίου με αντίστοιχα προγράμματα Εισαγωγών ή Εξαγωγών ποσοτήτων ενέργειας βάσει του μεγέθους παράβασης του περιορισμού ανά Ώρα Κατανομής και επιλύει εκ νέου τον ΗΕΠ έως ότου προκύψει επίλυση του ΗΕΠ χωρίς παραβιάσεις (λύση Β). Η προκύπτουσα σύνθετη λύση, ήτοι οι Οριακές Τιμές Συστήματος και Παραγωγής Λειτουργικών Ζωνών από τη λύση Α και ο Προγραμματισμός Εγχύσεων – Απομαστεύσεων Ενέργειας και Επικουρικών Υπηρεσιών από τη λύση Β, αποτελεί την οριστική δημοσιεύσιμη επίλυση του ΗΕΠ επί της οποίας θα γίνει η αντίστοιχη εκκαθάριση.

Στη συνέχεια και αμέσως το Χρηματιστήριο Ενέργειας: α) στην περίπτωση έλλειψης παραγωγής, συνυπολογίζοντας τις ποσότητες εισαγωγών για τις οποίες προσέθεσε Προσφορές Έγχυσης μετά τη λύση Α και τις τυχόν ποσότητες εγγυημένων εξαγωγών που περικόπηκαν με τη λύση Α, εκδίδει Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης και δημοσιεύει το πρόγραμμα έλλειψης παραγωγής για την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής, β) στην περίπτωση περίσσειας παραγωγής, συνυπολογίζοντας τις ποσότητες εξαγωγών για τις οποίες έθεσε Δηλώσεις Φορτίου μετά την λύση Α και τις τυχόν ποσότητες εγγυημένων εισαγωγών που περικόπηκαν με την λύση Α, δημοσιεύει το πρόγραμμα περίσσειας παραγωγής για την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής. Επίσης, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ώστε αυτός να λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα αντιμετώπισης της έλλειψης ή περίσσειας παραγωγής.

(4) Σε περίπτωση κατά την οποία παραβιάζεται ο Περιορισμός Δευτερεύουσας Εφεδρείας Συστήματος, 3 (Β), το Χρηματιστήριο Ενέργειας θέτει ως Οριακές Τιμές Συστήματος αυτές που προκύπτουν από την αρχική επίλυση του ΗΕΠ με παραβιάσεις (λύση Α), αντικαθιστώντας τις μεγαλύτερες από την Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας τιμές με τη Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας. Στην περίπτωση αυτή, η Μοναδιαία Τιμή Πληρωμής για το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης ισούται με τη Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς για Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης. Για τον καθορισμό του Προγραμματισμού Εγχύσεων – Απομαστεύσεων Ενέργειας και Επικουρικών Υπηρεσιών, το Χρηματιστήριο Ενέργειας επιλύει εκ νέου τον ΗΕΠ χαλαρώνοντας σταδιακά τον Περιορισμό Δευτερεύουσας Εφεδρείας Συστήματος έως ότου προκύψει επίλυση του ΗΕΠ χωρίς παραβιάσεις (λύση Β). Αυτή η σύνθετη λύση, ήτοι οι Οριακές Τιμές Συστήματος από την λύση Α και ο Προγραμματισμός Εγχύσεων – Απομαστεύσεων Ενέργειας και Επικουρικών Υπηρεσιών από την λύση Β, αποτελεί την οριστική δημοσιεύσιμη επίλυση του ΗΕΠ επί της οποίας θα γίνει η αντίστοιχη εκκαθάριση.

Στη συνέχεια και αμέσως το Χρηματιστήριο Ενέργειας εκδίδει Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης και ενημερώνει το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ώστε αυτός να λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα για τη διασφάλιση της απαραίτητης Δευτερεύουσας Εφεδρείας.

(5) Σε περίπτωση κατά την οποία παραβιάζεται ο Περιορισμός Πρωτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος, 3 (Β), το Χρηματιστήριο Ενέργειας θέτει ως Οριακές Τιμές Συστήματος αυτές που προκύπτουν από την αρχική επίλυση του ΗΕΠ με παραβιάσεις (λύση Α), αντικαθιστώντας τις μεγαλύτερες από την Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας τιμές με τη Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας. Στην περίπτωση αυτή, Μοναδιαία Τιμή Πληρωμής για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης ισούται με τη Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς για Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης. Για τον καθορισμό του Προγραμματισμού Εγχύσεων – Απομαστεύσεων Ενέργειας και Επικουρικών Υπηρεσιών, το Χρηματιστήριο Ενέργειας επιλύει εκ νέου τον ΗΕΠ χαλαρώνοντας σταδιακά τον Περιορισμό Πρωτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος έως ότου προκύψει επίλυση του ΗΕΠ χωρίς παραβιάσεις (λύση Β). Αυτή η σύνθετη λύση, ήτοι οι Οριακές Τιμές Συστήματος (ΟΤΣ) από την λύση Α και ο Προγραμματισμός Εγχύσεων – Απομαστεύσεων Ενέργειας και Επικουρικών Υπηρεσιών από την λύση Β, αποτελεί την οριστική δημοσιεύσιμη επίλυση του ΗΕΠ επί της οποίας θα γίνει η αντίστοιχη εκκαθάριση.

Στη συνέχεια και αμέσως το Χρηματιστήριο Ενέργειας εκδίδει Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης και ενημερώνει το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ώστε αυτός να λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα για τη διασφάλιση της απαραίτητης Πρωτεύουσας Εφεδρείας.

(6) Σε κάθε άλλη ενδεχόμενη περίπτωση η οποία δεν καλύπτεται ρητά στα παραπάνω, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενεργεί ανάλογα για την οριστική επίλυση του ΗΕΠ.

Άρθρο 56
Έλεγχος ενεργοποίησης Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος

1. Στην περίπτωση ενεργοποίησης Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος κατά την εφαρμογή του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ κατά το άρθρο 55, το Χρηματιστήριο Ενέργειας εφαρμόζει το Μηχανισμό Επίλυσης ΗΕΠ, λαμβάνοντας υπόψη το διαφορικό κόστος

των Κατανεμόμενων Μονάδων αντί των αντίστοιχων Προσφορών Έγχυσης, και διαπιστώνει εάν ενεργοποιούνται οι Διαζωνικοί Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος κατά την επίλυση αυτή.

2. Στην περίπτωση που διαπιστώνεται ότι ενώ ενεργοποιούνται οι Διαζωνικοί Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος κατά την εφαρμογή του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ με βάση τις Προσφορές Έγχυσης, δεν ενεργοποιούνται κατά την εφαρμογή του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ με βάση το διαφορικό κόστος των Κατανεμόμενων Μονάδων, συντρέχει περίπτωση οικονομικής ενεργοποίησης Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, και το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ.

3. Η ΡΑΕ ελέγχει τις περιπτώσεις οικονομικής ενεργοποίησης Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, και ιδίως ως προς τη συστηματικότητά τους, ενόψει τυχόν επιβολής κυρώσεων στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της.

Άρθρο 57
Χρονοδιάγραμμα ΗΕΠ

1. Έως μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, το Χρηματιστήριο Ενέργειας:

1) Καταρτίζει το Πρόγραμμα ΗΕΠ κατά το άρθρο 52 και το δημοσιεύει στον ιστότοπό του.

2) Κοινοποιεί το Πρόγραμμα ΗΕΠ στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

2. Αμέσως μετά, το Χρηματιστήριο Ενέργειας κοινοποιεί σε όσους υπέβαλαν αποδεκτές Προσφορές Έγχυσης, Προσφορές Εφεδρειών και Δηλώσεις Φορτίου το τμήμα του Προγράμματος ΗΕΠ που τους αφορά. Η κοινοποίηση δεν συνιστά Εντολή Κατανομής και αποτελεί ειδοποίηση προς τον παραλήπτη ώστε αυτός να προβεί σε κάθε αναγκαία ενέργεια ώστε κατά το δυνατόν να πραγματοποιήσει την Προσφορά Έγχυσης, την Προσφορά Εφεδρειών ή την Τιμολογούμενη Δήλωση Φορτίου κατά την Ημέρα Κατανομής.

Άρθρο 57Α
Υπολογισμός Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος και παροχή στοιχείων στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης

1. Κατ’ εξουσιοδότηση του στοιχείου (ββ) της παραγράφου 3(α) του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, το Χρηματιστήριο Ενέργειας υπολογίζει την αριθμητική τιμή της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος $VSMPx_{RES,t}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής t κάθε Ημέρας Κατανομής d της εβδομάδας w, λαμβάνοντας υπόψη το σύνολο των κατά το άρθρο 53 δεδομένων του Προγράμματος ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d και με μεθοδολογία Μηχανισμού Επίλυσης όπως αυτή περιγράφεται στο άρθρο 55, χωρίς να λαμβάνει υπόψη του τις ποσότητες ενέργειας από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι οποίες εντάχθηκαν για κάθε Περίοδο Κατανομής t στο Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d. Εάν κατά την επίλυση του ως άνω προβλήματος βελτιστοποίησης παρουσιάζεται αδυναμία επίλυσης αυτού λόγω μη-ικανοποίησης των περιορισμών της παραγράφου 3 του άρθρου 55, το Χρηματιστήριο Ενέργειας εφαρμόζει τις προβλέψεις της παραγράφου 5 του ιδίου άρθρου. Σε κάθε περίπτωση η αριθμητική τιμή της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος $VSMPx_{RES,t}$ δεν δύναται να υπερβαίνει την Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας η οποία ορίζεται κατά τις προβλέψεις του άρθρου 71.

2. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποστέλλει στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κάθε Τρίτη της εβδομάδας w+1 για την εβδομάδα w τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε Περίοδο Κατανομής t κάθε Ημέρας Κατανομής d της εβδομάδας w που εντάσσεται στον μήνα μ:

Α) την αριθμητική τιμή της Οριακής Τιμής Συστήματος DASMPt,

Β) την αριθμητική τιμή της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος $VSMPx_{RES,t}$

Γ) το σύνολο της ενέργειας $TDAOD_{p,t,w(\mu)}$ των Δηλώσεων Φορτίου σε (MWh) του Εκπροσώπου Φορτίου p εξαιρουμένων των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές, και,

Δ) τα απαιτούμενα στοιχεία του Μητρώου Συμμετεχόντων ΗΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 13
ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ

Άρθρο 58
Λογαριασμοί Εκκαθάρισης ΗΕΠ

1. Κάθε Συμμετέχων οφείλει:

Α) Να τηρεί τραπεζικό λογαριασμό στο πλαίσιο του ΗΕΠ σε πιστωτικό ίδρυμα που λειτουργεί στην Ελλάδα (Λογαριασμός Συμμετέχοντα).

Β) Να διατηρεί σε ισχύ, καθ’ όλη τη διάρκεια συμμετοχής του στον ΗΕΠ, εξουσιοδότηση προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας, η οποία ισχύει και για τον εξουσιοδοτημένο από το Χρηματιστήριο Ενέργειας Φορέα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, για την εκτέλεση τραπεζικών πράξεων σχετικά με τον Λογαριασμό του, σύμφωνα με τις αποδεκτές Προσφορές Έγχυσης ή Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλει.

Γ) Να ενημερώνει το Χρηματιστήριο Ενέργειας σχετικά με οποιαδήποτε αλλαγή οποιουδήποτε στοιχείου του Λογαριασμού του, υποβάλλοντας έγγραφη βεβαίωση του πιστωτικού ιδρύματος τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν από τον πρώτο ΗΕΠ κατά τον οποίο η μεταβολή λαμβάνεται υπόψη.

Δ) Να ορίσει εκπροσώπους επικοινωνίας με το Χρηματιστήριο Ενέργειας για όλα τα θέματα Επίλυσης του ΗΕΠ, τα θέματα Εκκαθάρισης στο πλαίσιο του ΗΕΠ, και τα θέματα Λογιστηρίου.

2. Η ενεργοποίηση του Λογαριασμού Συμμετέχοντα, η οποία βεβαιώνεται από το πιστωτικό ίδρυμα στο οποίο τηρείται ο λογαριασμός, και η εξουσιοδότηση του στοιχείου Β’ της παραγράφου (1) του παρόντος άρθρου, αποτελούν προϋποθέσεις για την αποδοχή της εγγραφής του Συμμετέχοντα στο Μητρώο Συμμετεχόντων. Για τους σκοπούς της Εκκαθάρισης, κάθε Λογαριασμός Συμμετέχοντα λαμβάνει από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ένα κωδικό αριθμό, ο οποίος είναι μοναδικός, τηρείται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και δεν μεταβάλλεται. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας αναγνωρίζει τον Συμμετέχοντα κατά πρώτο λόγο από τον κωδικό αριθμό και κατά δεύτερο από τα στοιχεία αναγνώρισης του Λογαριασμού του.

3. Κάθε Συμμετέχων που είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων ως Παραγωγός, δύναται να τηρεί σε πιστωτικό ίδρυμα που λειτουργεί στην Ελλάδα, και δεύτερο τραπεζικό λογαριασμό στα πλαίσια του ΗΕΠ, διαφορετικό από το Λογαριασμό Συμμετέχοντα της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου (εφεξής «Λογαριασμός Ενεχυρίασης»). Ύστερα από αίτηση του Συμμετέχοντα, και για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα που καθορίζεται στην αίτηση αυτή, το Χρηματιστήριο Ενέργειας καταθέτει στο Λογαριασμό Ενεχυρίασης ποσό που αντιστοιχεί στις πιστώσεις του Συμμετέχοντα από την Εκκαθάριση των αποδεκτών Προσφορών Έγχυσης για παραγωγή που εντάχθηκαν στον ΗΕΠ, είτε επιλεγμένων Μονάδων του, είτε του συνόλου των Μονάδων παραγωγής που διαθέτει. Το ύψος του ποσού μπορεί να αντιστοιχεί είτε σε ποσό κατ’ αποκοπή, είτε σε ποσοστό των, κατά τα προηγούμενα, πιστώσεων. Στην περίπτωση καθορισμού κατ’ αποκοπή ποσού, η κατάθεση από το Χρηματιστήριο Ενέργειας στον Λογαριασμό Ενεχυρίασης γίνεται μέχρι του ύψους των συνολικών πιστώσεων του Συμμετέχοντα που απορρέουν από την εκκαθάριση του ΗΕΠ και αφορούν, κατά περίπτωση, είτε τις επιλεγμένες Μονάδες είτε το σύνολο των Μονάδων παραγωγής που διαθέτει. Ο Συμμετέχων οφείλει να ενημερώνει το Χρηματιστήριο Ενέργειας σχετικά με οποιαδήποτε μεταβολή στοιχείου του Λογαριασμού Ενεχυρίασης, υποβάλλοντας έγγραφη βεβαίωση του πιστωτικού ιδρύματος τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν τον πρώτο ΗΕΠ κατά τον οποίο η μεταβολή λαμβάνεται υπόψη.

4. Μετά από τη Διαγραφή Συμμετέχοντα από το Μητρώο Συμμετεχόντων και μετά την εξόφληση ληξιπρόθεσμων οφειλών αυτού, παύουν να διενεργούνται πιστώσεις ή χρεώσεις σε σχέση με το Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ στους Λογαριασμούς του Συμμετέχοντα.

Άρθρο 59
Υπολογισμός Πιστώσεων και Χρεώσεων

1. Οι πιστώσεις ή χρεώσεις κάθε Συμμετέχοντα υπολογίζονται ημερησίως, με βάση τις αποδεκτές Προσφορές Έγχυσης και τις Δηλώσεις Φορτίου του, οι οποίες εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ μιας Ημέρας Κατανομής.

2. Συμμετέχων που υποβάλλει Προσφορά Έγχυσης η οποία μερικά ή ολικά εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, πιστώνεται για κάθε Περίοδο Κατανομής το ποσό σε Ευρώ που προκύπτει από την τιμολόγηση στην Οριακή Τιμή του Συστήματος της ποσότητας ενέργειας σε MWh από την Προσφορά Έγχυσης η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ. Η πίστωση του Συμμετέχοντα p, για την Προσφορά Έγχυσης u, υπολογίζεται για την Περίοδο Κατανομής t, ως εξής:

$$DAER_{p,u,t} = DASMP_t \times DAIO_{u,p,t}$$

όπου:

$DAER_{p,u,t}$ η πίστωση του Συμμετέχοντα p, για την Προσφορά Έγχυσης u, για την Περίοδο Κατανομής t, σε Ευρώ.

$DASMP_t$ η Οριακή Τιμή Συστήματος για την Περίοδο Κατανομής t της υπόψη Ημέρα Κατανομής, σε Ευρώ ανά MWh.

$DAIO_{u,p,t}$ η ποσότητα ενέργειας σε MWh από την Προσφορά Έγχυσης u η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ και αντιστοιχεί στον Συμμετέχοντα p για την Περίοδο Κατανομής t της Ημέρας Κατανομής μετά την αναπροσαρμογή της ώστε να συνεκτιμηθούν οι απώλειες του Συστήματος που αντιστοιχούν στην Προσφορά Έγχυσης u.

3. Στην περίπτωση που κατά την επίλυση του προβλήματος ΗΕΠ προκύπτουν Οριακές Τιμές Παραγωγής ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος οι οποίες είναι διάφορες μεταξύ τους, και για τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής που ισχύει η διαφοροποίηση αυτή, οι Συμμετέχοντες που υπέβαλαν Προσφορά Έγχυ-

σης η οποία μερικά ή ολικά εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, πιστώνονται ή χρεώνονται πρόσθετα ποσά. Η πρόσθετη πίστωση ή χρέωση έκαστου Συμμετέχοντα p, για την Προσφορά Έγχυσης u, υπολογίζεται για την Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

$$DAARP_{p,u,t} = \left(DAPMP_{Z,t} - DASMP_{t}\right) \times DAIQ_{u,p,t}$$

όπου:

$DAARP_{p,u,t}$ η πρόσθετη πίστωση ή χρέωση έκαστου Συμμετέχοντα p, για την Προσφορά Έγχυσης u, για την Περίοδο Κατανομής t, σε Ευρώ. Στην περίπτωση που η αριθμητική τιμή του $DAARP_{p,u,t}$ είναι μεγαλύτερη ή μικρότερη του μηδενός, ο Συμμετέχων πιστώνεται ή χρεώνεται αντίστοιχα το πρόσθετο ποσό $DAARP_{p,u,t}$.

$DAPMP_{Z,t}$ η Οριακή Τιμή Παραγωγής της Λειτουργικής Ζώνης Z του Συστήματος όπου αντιστοιχεί η Προσφορά Έγχυσης u, κατά την Περίοδο Κατανομής t της υπόψη Ημέρα Κατανομής, σε Ευρώ ανά MWh.

4. Το συνολικό ποσό πρόσθετης πίστωσης ή χρέωσης έκαστου Συμμετέχοντα, για μία Ημέρα Κατανομής υπολογίζεται ως το άθροισμα των πρόσθετων πιστώσεων ή χρεώσεων για τον ίδιο Συμμετέχοντα για όλες τις Περιόδους Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής, και όλες τις Προσφορές Έγχυσης οι οποίες εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

5. Συμμετέχων που υποβάλλει Δήλωση Φορτίου, η οποία μερικά ή ολικά εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, χρεώνεται για κάθε Περίοδο Κατανομής, το ποσό σε Ευρώ που προκύπτει από την τιμολόγηση στην Οριακή Τιμή του Συστήματος της ποσότητας ενέργειας σε MWh από τη Δήλωση Φορτίου που εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ. Το ποσό που χρεώνεται ο Συμμετέχων p για τη Δήλωση Φορτίου u η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για μία Περίοδο Κατανομής t υπολογίζεται ως εξής:

$$DAEP_{p,u,t} = DASMP_{t} \times DAOD_{p,u,t}$$

όπου:

$DAEP_{p,u,t}$ χρέωση του Συμμετέχοντα p για τη Δήλωση Φορτίου u η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για μία Περίοδο Κατανομής t, σε Ευρώ.

$DAOD_{p,u,t}$ η ποσότητα ενέργειας σε MWh από τη Δήλωση Φορτίου u η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ και αντιστοιχεί στον Συμμετέχοντα p για την Περίοδο Κατανομής t, μετά την αναπροσαρμογή της ώστε να συνεκτιμηθούν οι απώλειες του Δικτύου που αντιστοιχούν στη Δήλωση Φορτίου u.

6. Η ημερήσια πίστωση ή χρέωση κάθε Συμμετέχοντα για μία Ημέρα Κατανομής υπολογίζεται ως το άθροισμα των πιστώσεων ή χρεώσεών του για όλες τις Περιόδους Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής.

7. Ειδικά οι πιστώσεις των Προσφορών Έγχυσης από Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών, τιμολογούνται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο οποίος τηρεί σχετικό λογαριασμό κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

8. Η Εκκαθάριση ΗΕΠ δεν περιλαμβάνει πιστώσεις ή χρεώσεις για παροχή Εφεδρειών, Επικουρικών Υπηρεσιών, προγραμμάτων διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις, προγραμμάτων ανταλλαγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και επιστροφών αυτών, καθώς και για Εκκαθάριση Αποκλίσεων ή για άλλες αιτίες εκτός των προβλεπομένων στο παρόν Κεφάλαιο του παρόντος Κώδικα. Οι πιστώσεις ή χρεώσεις για παροχή Εφεδρειών, Επικουρικών Υπηρεσιών, προγραμμάτων διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις, προγραμμάτων ανταλλαγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και επιστροφών αυτών καθώς και για Εκκαθάριση Αποκλίσεων περιλαμβάνονται στις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 60
Διαδικασία Εκκαθάρισης
και Διακανονισμού Συναλλαγών ΗΕΠ

1. Η Εκκαθάριση του ΗΕΠ γίνεται ημερησίως και περιλαμβάνει τα εξής στάδια:

Α) Το Χρηματιστήριο Ενέργειας υπολογίζει για κάθε Συμμετέχοντα τις πιστώσεις και χρεώσεις που του αναλογούν, σύμφωνα με τις αποδεκτές Προσφορές Έγχυσης και Δηλώσεις Φορτίου που εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ. Μετά τον υπολογισμό των πιστώσεων και χρεώσεων για κάθε Συμμετέχοντα στον ΗΕΠ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας καταγράφει τις πιστώσεις και χρεώσεις αυτές χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα σε Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης η οποία κοινοποιείται στους Συμμετέχοντες κατά το τμήμα που αφορά κάθε έναν από αυτούς, τριάντα (30) λεπτά μετά τη δημοσίευση του Προγράμματος ΗΕΠ.

Β) Εντός προθεσμίας τριάντα (30) λεπτών της ώρας από την κοινοποίηση της Κατάστασης Αρχικής Εκκαθάρισης, οι Συμμετέχοντες δικαιούνται να υποβάλουν τεκμηριωμένες αντιρρήσεις προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Γ) Εντός τριάντα (30) λεπτών της ώρας μετά την παρέλευση της ανωτέρω προθεσμίας, το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποφαίνεται επί τυχόν αντιρρήσεων, οριστικοποιεί τις πιστώσεις και χρεώσεις για κάθε Συμμετέχοντα στον ΗΕΠ και καταγράφει τα ποσά αυτά χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα σε Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης, η οποία κοινοποιείται στους Συμμετέχοντες κατά το τμήμα που αφορά κάθε έναν από αυτούς.

Δ) Η Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης κοινοποιείται στο Φορέα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, στον οποίο το Χρηματιστήριο Ενέργειας δίδει εντολή να προβεί στις τραπεζικές πράξεις που αντιστοιχούν σε χρεώσεις και πιστώσεις των Λογαριασμών Συμμετεχόντων.

Ε) Μετά τη λήψη της σχετικής εντολής και οπωσδήποτε αυθημερόν, ο Φορέας Εκκαθάρισης πραγματοποιεί τις τραπεζικές πράξεις που αντιστοιχούν στις χρεώσεις και πιστώσεις που προβλέπονται στην Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης και ενημερώνει σχετικά το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

2. Η Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης και η Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης αναφέρονται σε μία Ημέρα Κατανομής και περιλαμβάνουν τα εξής στοιχεία:

Α) Τη χρέωση κάθε Συμμετέχοντα για κάθε Δήλωση Φορτίου χωριστά, για κάθε Περίοδο Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής καθώς και την ημερήσια χρέωση για την υπόψη Ημέρα Κατανομής.

Β) Την πίστωση κάθε Συμμετέχοντα για κάθε Προσφορά Έγχυσης χωριστά, για κάθε Περίοδο Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής καθώς και την ημερήσια πίστωση για την υπόψη Ημέρα Κατανομής.

Γ) Στην περίπτωση που κατά την επίλυση του προβλήματος ΗΕΠ προκύπτουν Οριακές Τιμές Παραγωγής ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος διάφορες μεταξύ τους, η πρόσθετη πίστωση ή χρέωση κάθε Συμμετέχοντα για κάθε Προσφορά Έγχυσης χωριστά, για κάθε Περίοδο Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής, καθώς και η ημερήσια πίστωση ή χρέωση για την υπόψη Ημέρα Κατανομής.

Δ) Πληροφοριακά στοιχεία που αφορούν τις δραστηριότητες κάθε Συμμετέχοντα τα οποία χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των χρεοπιστώσεων.

3. Ο Διακανονισμός των Συναλλαγών του ΗΕΠ, ήτοι οι πληρωμές και οι εισπράξεις μέσω τραπεζικών πράξεων, πραγματοποιούνται με βάση τις χρεοπιστώσεις της Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης του ΗΕΠ, αφού ληφθούν υπόψη οι προβλέψεις του άρθρου 58 παρ. 3.

4. Οι πληρωμές και οι εισπράξεις, πραγματοποιούνται αυθημερόν μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών Συμμετεχόντων, κατόπιν εντολών, οι οποίες εκδίδονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας το αργότερο πέντε (5) ώρες μετά την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ. Για τον προσδιορισμό του ύψους των εισπράξεων και πληρωμών και την πραγματοποίηση των σχετικών τραπεζικών πράξεων, το Χρηματιστήριο Ενέργειας χρησιμοποιεί το Σύστημα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, το οποίο αποτελεί μέρος του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το Σύστημα Εκκαθάρισης ΗΕΠ συνδέεται με το Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας σχετικά με τα στοιχεία των Συμμετεχόντων και τους Λογαριασμούς τους.

5. Επιτρέπεται συμψηφισμός πληρωμών και εισπράξεων που αναφέρονται στις Καταστάσεις Τελικής Εκκαθάρισης και αφορούν τον ίδιο Συμμετέχοντα. Στην περίπτωση αίτησης για την πίστωση του Λογαριασμού Ενεχυρίασης, ο συμψηφισμός εφαρμόζεται επί των εναπομεινασών πιστώσεων από την Εκκαθάριση των αποδεκτών Προσφορών Έγχυσης για Παραγωγή, μετά την αφαίρεση των πιστώσεων του Λογαριασμού Ενεχυρίασης, και των υπόλοιπων πιστώσεων και χρεώσεων που αφορούν τον ίδιο Συμμετέχοντα. Εάν το αποτέλεσμα του

συμψηφισμού είναι χρεωστικό για τον Συμμετέχοντα, το Χρηματιστήριο Ενέργειας καταθέτει στον Λογαριασμό Ενεχυρίασης το αιτούμενο ποσό μόνο μετά την πλήρη εξόφληση της οφειλής του Συμμετέχοντα.

6. Οι πιστώσεις και χρεώσεις εξοφλούνται εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας κατά τους όρους του παρόντος Κώδικα ανεξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε εξωδικαστική ή δικαστική διαδικασία επίλυσης διαφορών, με εξαίρεση τη λήψη προσωρινής διαταγής αναστολής εκτέλεσης από τα αρμόδια δικαστήρια.

7. Για την εξόφληση των χρεώσεων που του αναλογούν, κάθε Συμμετέχων οφείλει να προβεί σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να πραγματοποιηθεί η τραπεζική πράξη της χρέωσης του Λογαριασμού Συμμετέχοντα, εντός προθεσμίας μίας (1) ώρας από την κοινοποίηση της Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης.

8. Εάν μετά την παρέλευση της ανωτέρω προθεσμίας, ο Λογαριασμός Συμμετέχοντα δεν διαθέτει επαρκές χρηματικό ποσό ως υπόλοιπο του Λογαριασμού ώστε να πραγματοποιηθεί η σχετική τραπεζική πράξη χρέωσης που αντιστοιχεί στην Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης, τεκμαίρεται αδυναμία του Συμμετέχοντα ως προς την καταβολή των σχετικών ποσών. Το σύνολο των χρηματικών ποσών που αντιστοιχούν σε αδυναμία καταβολής από Συμμετέχοντα, συνιστά Έλλειμμα Συναλλαγών για την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής.

9. Σε περίπτωση αδυναμίας εξόφλησης χρεώσεων, το Χρηματιστήριο Ενέργειας κοινοποιεί στον Συμμετέχοντα πράξη καταγγελίας της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ σύμφωνα με το άρθρο 3, ενημερώνει σχετικά τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με κάθε πρόσφορο τρόπο, ενημερώνει σχετικά τους Πελάτες του Συμμετέχοντα με σχετική ανακοίνωση στην ιστοσελίδα του και προβαίνει σε κάθε νόμιμη ενέργεια κατά του Εκπροσώπου Φορτίου και των Πελατών που αντιστοιχούν στον Εκπρόσωπο Φορτίου προκειμένου να ανακτήσει κάθε οφειλή και κάθε ζημία που αντιστοιχεί στη Δήλωση Φορτίου.

10. Τυχόν αδυναμία καταβολής δεν αναστέλλει ούτε εμποδίζει την εξέλιξη της διαδικασίας Εκκαθάρισης ΗΕΠ και την πραγματοποίηση των σχετικών τραπεζικών πράξεων. Για το σκοπό αυτό, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ειδοποιεί τον Φορέα Κάλυψης, ώστε αυτός να καλύψει το Έλλειμμα Συναλλαγών.

11. Μετά την ολοκλήρωση των τραπεζικών πράξεων και εντός προθεσμίας έξι (6) ωρών από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποστέλλει χωριστά σε κάθε Συμμετέχοντα, που εξόφλησε νομίμως τις οφειλές του, παραστατικό εξοφλήσεως με τα ακόλουθα στοιχεία:

Α) Τα ποσά των χρεώσεων και πιστώσεων που τον αφορούν και τα οποία έχουν τακτοποιηθεί.

Β) Περαιτέρω στοιχεία τα οποία καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

12. Εντός τριάντα λεπτών της ώρας μετά την κοινοποίηση της Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης, το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποστέλλει στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Περίοδο Κατανομής t και για κάθε Προσφορά Έγχυσης ΚΜΣ τα στοιχεία DASMPt , DAIOu,t και DASQu,t, όπου:

DASQu,t, η ποσότητα ενέργειας σε MWh από την Προσφορά Έγχυσης u της ΚΜΣ, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής t, ανηγμένη στο Σημείο Σύνδεσης της ΚΜΣ με το Σύστημα.

Άρθρο 61
Έλλειμμα Συναλλαγών

1. Όταν συντρέχει σύμφωνα με την Εκκαθάριση ΗΕΠ Έλλειμμα Συναλλαγών, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει σχετικά τους Εκπροσώπους Φορτίου προσδιορίζοντας το ποσό του ελλείμματος, το οποίο συνιστά το Προσωρινό Έλλειμμα ΗΕΠ για συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής, και υπολογίζει το ύψος του Προσωρινού Έκτακτου Κόστους Κάλυψης λαμβάνοντας υπόψη τη σύμβαση με τον Φορέα Κάλυψης, αν έχει συναφθεί. Με τη σύναψη της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ, οι Συμμετέχοντες Εκπρόσωποι Φορτίου αποδέχονται ότι το Προσωρινό Έκτακτο Κόστος Κάλυψης επιμερίζεται στους Εκπροσώπους Φορτίου αναλογικά προς τις συνολικές ποσότητες ενέργειας του ΗΕΠ τις οποίες προμηθεύουν στην Ελλάδα και τις εξαγωγές που διενεργούν κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου προσδιορίζεται το Αντίτιμο Έκτακτου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης. Στη σχετική ειδοποίηση πληρωμής, την οποία κοινοποιεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας στους Εκπροσώπους Φορτίου, προσδιορίζεται ο χρόνος και ο τρόπος πληρωμής. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας προβαίνει στην έκδοση των εντολών για την εκτέλεση της πληρωμής αυτής. Σε περίπτωση μη έγκαιρης καταβολής του Αντίτιμου Έκτακτου Κόστους Κάλυψης, το Χρηματιστήριο Ενέργειας δύναται να καταγγείλει τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ του οφειλέτη.

2. Στο τέλος κάθε εξαμήνου κάθε ημερολογιακού έτους, το Χρηματιστήριο Ενέργειας προβαίνει στην εκκαθάριση των λογαριασμών που αφορούν κάθε περίπτωση Ελλείμματος Συναλλαγών που έλαβε χώρα κατά το τρέχον και τα προηγούμενα εξάμηνα. Χρηματικά ποσά, τα οποία εισέπραξε το Χρηματιστήριο Ενέργειας για συγκεκριμένη περίπτωση Ελλείμματος Συναλλαγών κατά τα υπόψη εξάμηνα, λογίζονται ως πιστώσεις και αφαιρούνται από το αντίστοιχο Έκτακτο Κόστος Κάλυψης. Εάν το υπόλοιπο παραμένει χρεωστικό ή εάν έχει παρέλθει διετία από την ημερομηνία κατά την οποία έλαβε χώρα το Έλλειμμα Συναλλαγών, το Έκτακτο Κόστος Κάλυψης χαρακτηρίζεται Οριστικό, και ο λογαριασμός του Ελλείμματος Συναλλαγών κλείνει. Εάν στο πλαίσιο της εξαμηνιαίας εκκαθάρισης προκύπτει ότι το άθροισμα των Αντιτίμων Έκτακτου Κόστους Κάλυψης που καταβλήθηκαν είναι μικρότερο των συνολικών εισπράξεων τις οποίες διενεργεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας για την κάλυψη του συγκεκριμένου Ελλείμματος Συναλλαγών, η διαφορά επιστρέφεται με εντολή του Χρηματιστηρίου Ενέργειας στους Συμμετέχοντες αναλογικά με τα ποσά που έχουν καταβάλει για την κάλυψή του.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14
ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 62
Προδιαγραφές και Έγκριση Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, περιλαμβάνει το Σύστημα Υποβολής Προσφορών και Δηλώσεων ΗΕΠ, το Μηχανισμό Πρόβλεψης του Φορτίου, των Αναγκών Εφεδρειών, των εγχύσεων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, το Σύστημα Επίλυσης ΗΕΠ, το Σύστημα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, το Σύστημα Επίλυσης και Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων, το Σύστημα του Μηχανισμού Επαρκούς Ισχύος, το Σύστημα Χρεοπιστώσεων των Λογιστικών Λογαριασμών της Εκκαθάρισης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, το Σύστημα Επικοινωνιών με τους Συμμετέχοντες και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία όλων των ανωτέρω, περιλαμβανομένων επίσης του Μητρώου Συμμετεχόντων που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας, του Μητρώου Μονάδων, του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου, του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου και Εγχύσεως, του Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος, του Μητρώου Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) και του Μητρώου Συμβάσεων Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ). Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιλέγει, εγκαθιστά, λειτουργεί και συντηρεί Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας έτσι ώστε να είναι συμβατό με τις λειτουργίες που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα και στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και τις προδιαγραφές που προβλέπονται στα Εγχειρίδια που καθορίζονται σε αυτούς.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει την πρόσβαση στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής ενέργειας στο Χρηματιστήριο Ενέργειας βάσει σχετικής Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών.

3. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας πρέπει να υποστηρίζει τις κοινά παραδεκτές αρχές της καλής συναλλακτικής πρακτικής, στηρίζεται σε σύγχρονη και δόκιμη τεχνολογία πληροφορικής και επικοινωνιών και διασφαλίζει αδιάλειπτη λειτουργία και υψηλή αξιοπιστία.

4. Οι βάσεις δεδομένων του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας προστατεύονται με ειδικό σύστημα ασφαλείας το οποίο αποκλείει την πρόσβαση μη εξουσιοδοτημένων προσώπων σε εμπιστευτικές πληροφορίες. Το σύστημα ασφαλείας διασφαλίζει τη διαβάθμιση των εμπιστευτικών πληροφοριών και την πρόσβαση σε αυτές από εξουσιοδοτημένους χρήστες σε προκαθορισμένες ώρες της ημέρας με προσωπικό κωδικό ασφαλείας, καθώς και την αδιάβλητη καταγραφή των κινήσεων πρόσβασης στο Σύστημα από κάθε εξουσιοδοτημένο χρήστη. Το ίδιο σύστημα διασφαλίζει τη μη διαγραφή πληροφοριών από τις βάσεις δεδομένων.

5. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας διαθέτει εφεδρικό σύστημα το οποίο λειτουργεί σε ανεξάρτητο ηλεκτρονικό σύστημα, διαθέτει κατάλληλο σύστημα ασφαλείας και συγχρονίζεται με το κύριο σύστημα ως προς την πληρότητα και ακεραιότητα των πληροφοριών. Το εφεδρικό σύστημα τίθεται σε λειτουργία σε περίπτωση προσωρινής διακοπής ή δυσλειτουργίας του κύριου συστήματος. Σε κάθε περίπτωση δυσλειτουργίας ή βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας λόγω της οποίας δεν είναι δυνατή η καταχώρηση πληροφορίας ή η πρόσβαση σε ήδη καταχωρηθείσες πληροφορίες από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τους Συμμετέχοντες, ο υπεύθυνος καταχώρησης της πληροφορίας υποχρεούται να διαβιβάζει άμεσα τη σχετική πληροφορία στον/στους λήπτη/ες αυτής με κάθε πρόσφορο μέσο.

Άρθρο 63
Χρήση Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας χρησιμοποιεί το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας αποκλειστικά και μόνο για την επίλυση του προβλήματος ΗΕΠ και για την Εκκαθάριση ΗΕΠ.

2. Η χρήση του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας από το Χρηματιστήριο Ενέργειας διέπεται από τους κανόνες που ορίζονται στη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Σε περίπτωση μη σωστής λειτουργίας του Συστήματος ή αδυναμίας ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ Χρηματιστηρίου Ενέργειας και Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ οφείλει να αποκαταστήσει τη σωστή λειτουργία το γρηγορότερο δυνατόν, ώστε να μη δημιουργηθεί ασυνέπεια στις υποχρεώσεις του Χρηματιστηρίου Ενέργειας προς τους Συμμετέχοντες.

Άρθρο 64
Επικοινωνία Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, Χρηματιστηρίου Ενέργειας και Συμμετεχόντων

1. Η επικοινωνία μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων και ιδίως κάθε κοινοποίηση ή υποβολή εγγράφων που αναφέρεται στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα, διεξάγεται ηλεκτρονικά μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τον τύπο και τη διαδικασία που προβλέπεται από το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Κάθε μέρος είναι υπεύθυνο για την ακρίβεια και πληρότητα των στοιχείων που καταχωρεί στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών ή κοινοποιεί με άλλο τρόπο στο άλλο μέρος βάσει του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

2. Προσφορές Έγχυσης, Προσφορές Εφεδρειών, Δηλώσεις Φορτίου και Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων υποβάλλονται από τους Συμμετέχοντες μέσω του Συστήματος Προσφορών και Δηλώσεων που απο-

τελεί μέρος του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Από την έναρξη υποβολής μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας δεν επιτρέπει την πρόσβαση σε αυτές τις πληροφορίες από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τους Συμμετέχοντες. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποκτά πρόσβαση στις πληροφορίες μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής σύμφωνα με το άρθρο 68.

3. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας εκδίδει αυτομάτως αποδεικτικά λήψης της επικοινωνίας τα οποία αποστέλλονται άμεσα στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και στους Συμμετέχοντες μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας.

4. Σε περίπτωση ολικής ή μερικής βλάβης του Συστήματος Επικοινωνίας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ οφείλει να ενημερώνει άμεσα τους Συμμετέχοντες, αποστέλλοντας σχετική κοινοποίηση με κάθε πρόσφορο μέσο, με την οποία καθορίζεται ο τρόπος περαιτέρω επικοινωνίας και ο προβλεπόμενος χρόνος αποκατάστασης της βλάβης. Στην περίπτωση αυτή και μέχρι την αποκατάσταση της βλάβης, κάθε μέρος υποχρεούται να προβεί με κάθε πρόσφορο μέσο στην κοινοποίηση ή υποβολή των σχετικών εγγράφων. Αμέσως μετά την αποκατάσταση της βλάβης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ειδοποιεί ηλεκτρονικά το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τους Συμμετέχοντες.

5. Η ανταλλαγή δεδομένων μη εμπιστευτικού χαρακτήρα μεταξύ Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ καθώς και μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και των Συμμετεχόντων μπορεί να διεξάγεται με οποιοδήποτε πρόσφορο μέσο όπως ενδεικτικά η ηλεκτρονική αλληλογραφία. Σε κάθε περίπτωση υπερισχύει η επικοινωνία μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας, εφόσον αυτό δεν βρίσκεται σε κατάσταση βλάβης.

Άρθρο 65
Υποστήριξη Συμμετεχόντων

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας φροντίζει για την εκπαίδευση των Συμμετεχόντων σχετικά με το τμήμα του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που αφορά την επίλυση του προβλήματος ΗΕΠ, και τους παρέχει, σε συνεργασία με το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, υποστήριξη και οδηγίες ώστε αυτοί να προμηθευτούν το κατάλληλο συμβατό σύστημα χρήστη για την επικοινωνία με το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 66
Έλεγχος Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Κάθε Συμμετέχων δικαιούται να έχει πρόσβαση σε περιεχόμενο των βάσεων δεδομένων του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως αυτό ορίζεται στον παρόντα Κώδικα, στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στα σχετικά τους Εγχειρίδια. Δεν επιτρέπεται πρόσβαση σε στοιχεία και δεδομένα τα οποία έχουν εμπορικά εμπιστευτικό χαρακτήρα ή που μπορεί να δημιουργήσουν αθέμιτο εμπορικό και ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε ορισμένο Συμμετέχοντα λόγω του περιεχομένου τους ή του χρονικού σημείου κατά το οποίο γνωστοποιήθηκαν. Στο Εγχειρίδιο καθορίζεται η διαδικασία, ο τύπος και το περιεχόμενο στατιστικών πληροφοριών σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ κατά το παρελθόν, καθώς και ο τρόπος δημοσιοποίησης των στατιστικών αυτών πληροφοριών από το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

2. Το λογισμικό του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας πιστοποιείται από ανεξάρτητο αναγνωρισμένο οίκο σχετικά με την καταλληλότητα και τη συμβατότητά του με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και των σχετικών Εγχειριδίων τους, καθώς και τη διασφάλιση της εμπιστευτικότητας των πληροφοριών. Η πιστοποίηση αυτή διενεργείται κάθε φορά που τροποποιείται ουσιωδώς το λογισμικό. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ μεριμνά σχετικά με τη δημοσιοποίηση της πιστοποίησης αυτής.

Άρθρο 67
Ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ Χρηματιστηρίου Ενέργειας, Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ Συστήματος, ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. συνεργάζονται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος για την ομαλή λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και παρέχουν μεταξύ τους κάθε εύλογη συνδρομή για την υποστήριξη των λειτουργιών και αρμοδιοτήτων τους. Υποχρεούνται επίσης να παρέχουν ο ένας στο άλλον τις πληροφορίες με τον τρόπο και εντός των προθεσμιών που ορίζονται στον παρόντα Κώδικα, στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, και στα σχετικά τους Εγχειρίδια.

2. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συνάπτουν Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών στη οποία ρυθμίζονται ιδίως οι λεπτομέρειες για τη χρήση του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, καθώς και εφαρμοσμένες διαδικασίες για τη συνεργασία τους. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ανταλλάσσουν ιδίως τα κάτωθι δεδομένα και πληροφορίες:

Α) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Χρηματιστήριο Ενέργειας μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τα κάτωθι, σύμφωνα με το άρθρο 14 παράγραφος (1) του παρόντος Κώδικα:

1) για το Μητρώο Μονάδων και τα στοιχεία που περιλαμβάνονται σ’ αυτό, περιλαμβανομένων των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών των Μονάδων και των εγκεκριμένων Εξαιρέσεων στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά των Μονάδων,

2) για τις αποδεκτές από αυτόν Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων, αρχικές ή τροποποιημένες,

3) για τις συμβάσεις των Συμβεβλημένων Μονάδων Επικουρικών Υπηρεσιών,

4) για τους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος,

5) για την Πρόβλεψη Φορτίου,

6) για τις ανάγκες παροχής Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος,

7) για τη συμμόρφωση ή όχι των Εκπροσώπων Φορτίου με την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος,

8) για τον Πίνακα Δεσμεύσεων των Διασυνδέσεων, που περιλαμβάνει τα αποτελέσματα των σχετικών δημοπρασιών, βραχυχρόνιων και μακροχρόνιων και για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε επιβεβαιωμένες δηλώσεις χρήσης μακροχρονίων δικαιωμάτων στις διασυνδέσεις,

9) για τα συμπεράσματα της Μελέτης Επάρκειας Ισχύος που διενεργεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, προκειμένου να υπολογιστούν οι αριθμητικές τιμές των Συντελεστών Προσδιορισμού Κάλυψης, κατά το άρθρο 22 παράγραφος (2),

10) για τις περιπτώσεις, εντός του χρόνου ισχύος μίας Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας, σε περίπτωση που ενημερωθεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ από κάτοχο Άδειας Παραγωγής σχετικά με το χρόνο αποκατάστασης της λειτουργίας μιας Μονάδας και υποβληθεί τροποποιημένη Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας, κατά το άρθρο 39 παράγραφος (3),

11) για τις περιπτώσεις ακύρωσης Δήλωσης Μερικής ή Ολικής μη Διαθεσιμότητας μιας Μονάδας από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, κατά το άρθρο 39 παράγραφος (7),

12) για τις Δηλώσεις Αδυναμίας Λειτουργίας και Μείζονος Βλάβης των Μονάδων, κατά το άρθρο 41,

13) για τις Δηλώσεις Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας των Μονάδων, κατά το άρθρο 42,

14) για τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου,

15) για τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου,

16) για τις εγκεκριμένες Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων και ενδεχόμενες τροποποιήσεις αυτών,

17) για τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τις Δηλώσεις μη- Διαθεσιμότητας των Μονάδων. Σε περίπτωση μη αποδοχής τους υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας αιτιολόγηση της απόφασής του,

18) για τις αιτήσεις εξαιρέσεως κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, και

19) για τα συμπεράσματα των μελετών προσδιορισμού των Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και Φορτίου.

Για την ενημέρωση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας σύμφωνα με το παρόν άρθρο, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποχρεούται να έχει καταχωρήσει στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας τα παραπάνω στοιχεία εντός των προθεσμιών που ορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Χρηματιστήριο Ενέργειας για κάθε τροποποίηση των στοιχείων του παρόντος.

Β) Το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τα κάτωθι:

1) για το Μητρώο Συμμετεχόντων και τα στοιχεία που περιλαμβάνονται σ’ αυτό,

2) για τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες που αδυνατούν να εκπληρώσουν τις χρηματικές υποχρεώσεις τους λόγω συμμετοχής στον ΗΕΠ, ώστε ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ή ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ να διακόψει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτούς κατά την Ημέρα Κατανομής, κατά την παράγραφο 1.ΣΤ) του άρθρου 2,

3) για τις υποβληθείσες από το Χρηματιστήριο Ενέργειας Μη-Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν στις υποχρεωτικές λειτουργίες των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, σύμφωνα με την αντίστοιχη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών, και στις κατά προτεραιότητα εντασσόμενες στον ΗΕΠ ποσότητες ενέργειας, σύμφωνα με τις αντίστοιχες Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ,

4) για τις υποβληθείσες από το Χρηματιστήριο Ενέργειας Μη-Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν στην έγχυση ενέργειας από μονάδες σε δοκιμαστική λειτουργία,

5) για την τιμή του Μεταβλητού Κόστους για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα σε ημερήσια βάση, κατά το άρθρο 44 παράγραφος (5),

6) για τις Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή που δεν ικανοποιούν τις προβλέψεις κατά το άρθρο 17 παράγραφος (2), όσον αφορά τη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εξαγωγή από τον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο άρθρο 21, παράγραφος (2),

7) για την περίπτωση μη υποβολής Δήλωσης Φορτίου ή υποβολής μη νόμιμης Δήλωσης Φορτίου για μία Ημέρα Κατανομής από Εκπρόσωπο Φορτίου ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο άρθρο 21, παράγραφος (3),

8) για την περίπτωση που μία Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή δεν ικανοποιεί τις προβλέψεις κατά το άρθρο 27, όσον αφορά τη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εισαγωγή από τον Προμηθευτή, ή τον Έμπορο, ή τον Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο άρθρο 32 παράγραφος (1),

9) για την περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Έγχυσης για μία Ημέρα Κατανομής από κάτοχο άδειας παραγωγής ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο άρθρο 32 παράγραφος (2),

10) για την περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών για μία Ημέρα Κατανομής από κάτοχο άδειας παραγωγής, ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο άρθρο 38,

11) για τα αποτελέσματα της επίλυσης του Προγράμματος ΗΕΠ,

12) για τα ποσά που εισπράττονται ή πληρώνονται για τις Προσφορές Έγχυσης από Συμβεβλημένες Μονάδες

Επικουρικών Υπηρεσιών και για τις Προσφορές Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,

13) για την περίπτωση μη σωστής λειτουργίας του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, προκειμένου ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ να αποκαταστήσει τη σωστή λειτουργία το γρηγορότερο δυνατόν,

14) για τις Προσφορές Έγχυσης και Δηλώσεις Φορτίου που κατά το άρθρο 55, παράγραφος (6).

Για την ενημέρωση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με το παρόν άρθρο, το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποχρεούται να έχει καταχωρήσει στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας τα παραπάνω στοιχεία εντός των προθεσμιών που ορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ με κάθε πρόσφορο μέσο για τις προβλέψεις του σχετικά με τις Εγχύσεις από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ κατά τις διατάξεις του άρθρου 14 παράγραφος (1) στοιχείο (Γ) του παρόντος Κώδικα.

4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης με κάθε πρόσφορο μέσο για τις προβλέψεις του σχετικά με τις Εγχύσεις από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ κατά τις διατάξεις του άρθρου 14 παράγραφος (1) στοιχείο (Δ) του παρόντος Κώδικα.

5. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει το Χρηματιστήριο Ενέργειας, το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ με κάθε πρόσφορο μέσο για τον «Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ και Συμμετεχόντων στον ΗΕΠ» καθώς και για τα στοιχεία του Μητρώου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

6. Ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. ενημερώνει το Χρηματιστήριο Ενέργειας, το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης με κάθε πρόσφορο μέσο για τις υποβληθείσες σε αυτόν Δηλώσεις Φο.Σ.Ε.Τε.Κ καθώς και για τις λήξαντες Δηλώσεις Φο.Σ.Ε.Τε.Κ κατά τις διατάξεις του άρθρου 13Α του παρόντος Κώδικα.

7. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, αφού ενημερώσει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την παράγραφο (2) στοιχείο (Β) του παρόντος άρθρου, δημοσιοποιεί με ανάρτηση στην ιστοσελίδα του όσα εκ των ανωτέρω στοιχείων δεν θεωρούνται πλέον εμπιστευτικά σύμφωνα με το άρθρο 7 του παρόντος Κώδικα και τη σχετική απόφαση της ΡΑΕ.

Άρθρο 68
Εμπιστευτικότητα και αμεροληψία του προσωπικού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας πρέπει να διασφαλίζει ότι το προσωπικό του τηρεί τους κανόνες εχεμύθειας, εμπιστευτικότητας για τις εμπορικές συναλλαγές, ισότητας και αμεροληψίας κατά την εξάσκηση των καθηκόντων του.

2. Για το λόγο αυτό, το προσωπικό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας δεν έχει πρόσβαση σε δεδομένα με εμπορικά εμπιστευτικό χαρακτήρα και στοιχεία που μπορούν να δημιουργήσουν ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε κάποιον Συμμετέχοντα σύμφωνα με το άρθρο 7 του παρόντος Κώδικα πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15
ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΜΕ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΗΕΠ, ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΑ ΟΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΤΙΜΕΣ ΚΑΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΟΥ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 69
Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης

1. Όταν συντρέχει αδυναμία λειτουργίας του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ή παραβίαση των περιορισμών του ΗΕΠ κατά το άρθρο 55 παράγραφος (6) στοιχεία (3) έως (6) του παρόντος Κώδικα, με αποτέλεσμα την αδυναμία επίλυσης του ΗΕΠ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας εκδίδει άμεσα Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης, κατά τον τύπο που ορίζεται στο Εγχειρίδιο του παρόντος Κώδικα. Στη Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης, καταγράφεται το συμβάν και ορίζεται πιθανός χρόνος παρέλευσης του συμβάντος. Κατά τη διάρκεια ισχύος της Δήλωσης Έκτακτης Ανάγκης, ο ΗΕΠ ευρίσκεται σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης. Όταν συντρέχει αδυναμία επικοινωνίας των περιφερειακών συστημάτων πληροφορικής του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με τα κεντρικά του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας στις εγκαταστάσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει άμεσα σε εξουσιοδοτημένο προσωπικό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του και στις απαραίτητες υποδομές.

2. Λόγος που ανάγεται σε οικονομικά θέματα ή στο ύψος των τιμών των Προσφορών Έγχυσης ή των Προσφορών Εφεδρειών ή των Δηλώσεων Φορτίου, δεν δικαιολογεί την έκδοση Δήλωσης Έκτακτης Ανάγκης.

3. Αμέσως μετά την παρέλευση του συμβάντος, το Χρηματιστήριο Ενέργειας εκδίδει Δήλωση Αποκατάστασης Ομαλής Λειτουργίας ΗΕΠ, κατά τον τύπο που ορίζεται στο Εγχειρίδιο του παρόντος Κώδικα, στην οποία δηλώνει το χρόνο λήξης της Έκτακτης Ανάγκης, καθορίζει το χρονοδιάγραμμα ενεργειών του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και των Συμμετεχόντων για την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ και καθορίζει το χρόνο επανέναρξης της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ.

4. Οι Δηλώσεις Έκτακτης Ανάγκης και Αποκατάστασης Ομαλής Λειτουργίας ΗΕΠ κοινοποιούνται άμεσα στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, στους Συμμετέχοντες και στη ΡΑΕ με ηλεκτρονικό μέσο. Με το Εγχειρίδιο του παρόντος Κώδικα καθορίζονται εναλλακτικοί τρόποι κοινοποίησης για την περίπτωση αδυναμίας χρήσης ηλεκτρονικών μέσων.

5. Εντός ευλόγου χρόνου από την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας συντάσσει αναφορά μετά από έρευνα των αιτίων του συμβάντος, στην οποία καταγράφει τις πληροφορίες σχετικά με την Έκτακτη Ανάγκη και ιδίως τα αίτια αυτής, και αιτιολογεί την καταλληλότητα των μέτρων και των ενεργειών που αποφάσισε για την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ. Η αναφορά υποβάλλεται στη ΡΑΕ και δημοσιοποιείται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Άρθρο 70
Ενέργειες του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας δύναται να παρατείνει τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής. Σε περίπτωση που συμβεί αυτό, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ειδοποιεί αμέσως με κάθε πρόσφορο μέσο το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

2. Οι Συμμετέχοντες που λαμβάνουν εντολές στο πλαίσιο Δήλωσης Έκτακτης Ανάγκης υποχρεούνται να τις εκτελούν, ανεξαρτήτως ενστάσεων, αντιρρήσεων ή οικονομικών επιπτώσεων. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας δεν ευθύνεται για οποιαδήποτε ζημία προκληθεί σε Συμμετέχοντα εξαιτίας της Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης η οποία δεν οφείλεται σε δικό του πταίσμα.

3. Για τον υπολογισμό των χρεώσεων και πιστώσεων που αντιστοιχούν στις πραγματικές απομαστεύσεις και εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από και προς το Σύστημα και την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών κατά την Ημέρα Κατανομής για την οποία δεν επιλύθηκε ΗΕΠ στο πλαίσιο Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης του ΗΕΠ, εφαρμόζονται η Διοικητικά Οριζόμενη Οριακή Τιμή του Συστήματος και οι Διοικητικά Οριζόμενες Μοναδιαίες Τιμές Πληρωμής για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης, και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης και η εκκαθάριση πραγματοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέσω του Συστήματος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος καθορίζεται κάθε αναγκαία λεπτομέρεια.

4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας όλα τα απαραίτητα στοιχεία αναφορικά με τις πραγματικές απομαστεύσεις και εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από και προς το Σύστημα καθώς και τις προκύπτουσες χρεώσεις και πιστώσεις της Εκκαθάρισης βάσει της Διοικητικά Οριζόμενης Οριακής Τιμής Συστήματος προκειμένου το Χρηματιστήριο Ενέργειας να πραγματοποιήσει τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 71
Διοικητικά Οριζόμενες Τιμές

1. Η Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας, η οποία τίθεται ως άνω όριο στις τιμές ενέργειας των Τιμολογούμενων Δηλώσεων Φορτίου και των Προσφορών Έγχυσης, σύμφωνα με τις διατάξεις κατά τα άρθρα 17,24 και 27Α αντιστοίχως, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ.

2. Η Διοικητικά Οριζόμενη Οριακή Τιμή του Συστήματος και οι Διοικητικά Οριζόμενες Μοναδιαίες Τιμές Πληρωμής για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης, και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης καθορίζονται, όταν αυτό απαιτείται, με απόφαση της ΡΑΕ για κάθε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης του ΗΕΠ και εκδίδονται μετά την έκδοση Δήλωσης Αποκατάστασης Ομαλής Λειτουργίας ΗΕΠ.

3. Οι Διοικητικά Οριζόμενες Μέγιστες Τιμές Προσφοράς για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ για την έκδοση της οποίας λαμβάνεται υπόψη η τυχόν εκτεταμένη έγκριση εξαιρέσεων κατά το άρθρο 47 και ο λόγω αυτών κίνδυνος αύξησης των υπολογιζόμενων Μοναδιαίων Τιμών Πληρωμής για αυτές τις Επικουρικές Υπηρεσίες.

4. Η Διοικητικά Οριζόμενη Ελάχιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας, η οποία τίθεται ως κάτω όριο στις τιμές ενέργειας των Τιμολογούμενων Δηλώσεων Φορτίου και των Προσφορών Έγχυσης, σύμφωνα με τις διατάξεις κατά τα άρθρα 17, 24 και 27Α αντιστοίχως, καθορίζεται ως ακολούθως:

Α) Για τις Θερμικές Μονάδες καθορίζεται ίση με το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος κάθε Μονάδας, όπως αυτό υπολογίζεται κατά το άρθρο 44 παράγραφος (3).

Β) Για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες καθορίζεται ίση με το Μεταβλητό Κόστος κάθε Μονάδας, όπως αυτό υπολογίζεται κατά το άρθρο 44 παράγραφος (5). Ειδικά για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες που υποβάλλουν Τιμολογούμενες Δηλώσεις Φορτίου για άντληση εντός της ίδιας Ημέρας Κατανομής, και μόνο για συνολική ποσότητα ενέργειας η οποία δεν επιτρέπεται να είναι υψηλότερη από τη συνολική ποσότητα ενέργειας της Τιμολογούμενης Δήλωσης Φορτίου προσαρμοσμένης με συντελεστή ο οποίος αντιστοιχεί στο βαθμό απόδοσης άντλησης, ο οποίος δηλώνεται στο πλαίσιο του εδαφίου Δ της παραγράφου 11 του άρθρου 262 του ΚΔΕΣΜΗΕ, καθορίζεται ίση με μηδέν (0).

Γ) Για τις Εισαγωγές καθορίζεται ίση με μηδέν (0).

Δ) Για τις Τιμολογούμενες Δηλώσεις Φορτίου καθορίζεται ίση με μηδέν (0).

Ε) Για τις Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ καθορίζεται ίση με μηδέν (0).

Άρθρο 72
Λογαριασμοί του Χρηματιστηρίου Ενέργειας

1. Με το λογιστικό του σύστημα το Χρηματιστήριο Ενέργειας τηρεί τους εξής διακριτούς λογιστικούς λογαριασμούς:

(Λ-Α) Λογαριασμός Εκκαθάρισης ΗΕΠ, ο οποίος επίσης περιλαμβάνει επιμέρους Λογαριασμούς Εκκαθάρισης ΗΕΠ χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα.

(Λ-Β) Ειδικός Λογαριασμός Χρηματοοικονομικής Κάλυψης ΗΕΠ σχετικά με την κάλυψη τυχόν ελλειμμάτων στο πλαίσιο των Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(Λ-Δ) Λογαριασμός Διαχειριστικών και Λειτουργικών Δαπανών, ο οποίος αναλύεται στους εξής υπολογαριασμούς:

• (Λ-$Δ_Α$) Λογαριασμός Διαχειριστικών και Λειτουργικών Δαπανών του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.

• (Λ-$Δ_Β$) Λογαριασμός Διαχειριστικών και Λειτουργικών Δαπανών του Φορέα Εκκαθάρισης του ν. 4425/2016.

(Λ-Ε) Λογαριασμός Ισοσκελισμού ΗΕΠ.

2. Σε σχέση με την τήρηση του Λογαριασμού Λ-Δ ισχύουν τα ακόλουθα:

Α) Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο του Λογαριασμού Διαχειριστικών και Λειτουργικών Δαπανών καλύπτουν το σύνολο των λειτουργικών δαπανών του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Φορέα Εκκαθάρισης ως αυτός ορίζεται στο ν. 4425/2016 πλέον αποσβέσεων και ενός εύλογου κέρδους. Οι εν λόγω δαπάνες αφορούν τη λειτουργία, Εκκαθάριση και Διακανονισμό του ΗΕΠ καθώς και το σχεδιασμό, ανάπτυξη και θέση σε λειτουργία των αγορών του ν. 4425/2016. Για τις ως άνω χρεώσεις των Συμμετεχόντων η ΡΑΕ εγκρίνει τους προϋπολογισμούς λειτουργικών δαπανών του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Φορέα Εκκαθάρισης του ν. 4425/2016 σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011.

Β) Το σύνολο των ως άνω χρεώσεων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Φορέα Εκκαθάρισης του Ν.4425/2016 *MOC* ορίζεται ως εξής :

$$MOC = MOC_A + MOC_B$$

όπου :

MOC_A: οι ως άνω εγκεκριμένες από τη ΡΑΕ χρεώσεις για το Χρηματιστήριο Ενέργειας ανά ημερολογιακό έτος, και,

MOC_B: οι ως άνω εγκεκριμένες από τη ΡΑΕ χρεώσεις για το Φορέα Εκκαθάρισης του Ν.4425/2016 ανά ημερολογιακό έτος.

Το ποσό *MOC* επιμερίζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας για κάθε Μήνα μ εντός του ημερολογιακού έτους *Y* κατά το οποίο ισχύει ο παρόν Κώδικας ως $MOC_\mu = MOC/M_Y$ και μετριέται σε Ευρώ. Ως M_Y ορίζεται ο αριθμός των ημερολογιακών μηνών που αφορούν οι ως άνω εγκεκριμένες από τη ΡΑΕ χρεώσεις εντός του έτους *Y*.

Γ) Το ποσό MOC_μ επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που αφορά στις Δηλώσεις Φορτίου που εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα του ΗΕΠ για το σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί και σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *k* που διενεργεί εξαγωγές (χωρίς να συμπεριλαμβάνεται σε αυτούς το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ) ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας στα Διασυνοριακά Σημεία Τιμολόγησης *m*, όπως αυτή προκύπτει από τις Δηλώσεις Φορτίου που εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα του ΗΕΠ, ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα του ΗΕΠ από αυτούς, κατά τον μήνα μ. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$PMOC_{pkm} = \frac{\sum_{t\in\mu} DASQ_{pt} + \sum_{t\in\mu}\sum_{m} DASQ_{kmt}}{\sum_{t\in\mu}\sum_{p} DASQ_{pt} + \sum_{t\in\mu}\sum_{k\neq IPTO,EXE}\sum_{m} DASQ_{kmt}} \times MOC_\mu$$

Το ποσό MOC_μ επιμερίζεται στους λογιστικούς λογαριασμούς Λ-Δ_A και Λ-Δ_B ως $MOC_{\mu,A}$ και $MOC_{\mu,B}$ αντιστοίχως, σύμφωνα με τις ακόλουθες σχέσεις:

$$MOC_\mu = MOC_{\mu,A} + MOC_{\mu,B}$$

$$MOC_{\mu,A} = \alpha_{MOC} \cdot MOC_\mu$$

$$MOC_{\mu,B} = \beta_{MOC} \cdot MOC_\mu$$

Οι συντελεστές a_{MOC} και β_{MOC} προσδιορίζονται ως ακολούθως:

$$a_{MOC} = {}^{MOC_A}/_{MOC} \text{ και } \beta_{MOC} = {}^{MOC_B}/_{MOC}$$

Δ) Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός Διαχειριστικών και Λειτουργικών Δαπανών Λ-Δ δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους ή κατά τη λήξη ισχύος του παρόντος Κώδικα, το τυχόν έλλειμμα καλύπτεται με την επιβολή πρόσθετων χρεώσεων κατ’ αναλογία των οριζομένων στα ανωτέρω στοιχεία (Β) & (Γ) όπου για τον επιμερισμό λαμβάνεται υπόψη το σύνολο των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν στο συνολικό ποσό ενέργειας που απορροφά κάθε Συμμετέχοντας από το Σύστημα κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος. Με τον ίδιο τρόπο επιμερισμού υπολογίζονται τα ποσά προς επιστροφή στους Συμμετέχοντες εφόσον στο τέλος του ημερολογιακού έτους ή κατά τη λήξη ισχύος του παρόντος Κώδικα το αποτέλεσμα του Λογαριασμού Διαχειριστικών και Λειτουργικών Δαπανών Λ-Δ προκύψει πλεονασματικό.

3. Σε σχέση με την τήρηση του Λογαριασμού Λ-Ε ισχύουν τα ακόλουθα:

Α) Οι χρεώσεις ή πιστώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο του Λογαριασμού Ισοσκελισμού ΗΕΠ αντισταθμίζουν ποσά τα οποία δεν είναι δυνατόν να επιμερισθούν στους Συμμετέχοντες με τη διαδικασία Εκκαθάρισης ΗΕΠ.

Β) Το συνολικό ποσό στο οποίο αφορά ο Λογαριασμός Ισοσκελισμού ΗΕΠ, υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t σύμφωνα με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Θετικό αποτέλεσμα επάγεται χρεώσεις των Συμμετεχόντων, ενώ αρνητικό αποτέλεσμα επάγεται πιστώσεις των Συμμετεχόντων.

Γ) Το κόστος $RESID_t$ επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που αφορά στις Δηλώσεις Φορτίου που εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα του ΗΕΠ για το σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί και σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου k που διενεργεί εξαγωγές (χωρίς να συμπεριλαμβάνεται σε αυτούς το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ) ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας στα Διασυνοριακά Σημεία Τιμολόγησης m, όπως αυτή προκύπτει από τις Δηλώσεις Φορτίου που εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα του ΗΕΠ, ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα του ΗΕΠ από αυτούς, κατά την περίοδο κατανομής t. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$RESID_{pkt} = \frac{DASQ_{pt} + \sum_{m} DASQ_{kmt}}{\sum_{p} DASQ_{pt} + \sum_{k \neq IPTO,EXE} \sum_{m} DASQ_{kmt}} \times RESID_t$$

Δ) Για τον υπολογισμό της ποσότητας ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας στα Διασυνοριακά Σημεία Τιμολόγησης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που διενεργεί εξαγωγές, δεν λαμβάνονται υπόψη οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας κατά το ύψος που αντιστοιχεί στις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, που ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου διενεργεί κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής (συνυπολογιζόμενων των απωλειών έγχυσης των εισαγωγών).

ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ
ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΑΙ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16
ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 73
Ορισμός Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Επικουρικές υπηρεσίες είναι οι υπηρεσίες που απαιτούνται για τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του Συστήματος από τα σημεία έγχυσης στα σημεία κατανάλωσης και για τη διασφάλιση της ποιότητας παροχής της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του Συστήματος. Ο αναλυτικός ορισμός κάθε Επικουρικής Υπηρεσίας, ο τρόπος μέτρησης και η διαδικασία ποσοτικού και ποιοτικού ελέγχου τους από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ καθορίζονται σύμφωνα με τους εκάστοτε κανονισμούς του ENTSO-E, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες λειτουργίας του ελληνικού Συστήματος, και περιλαμβάνονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

2. Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος είναι η ενέργεια η οποία παρέχεται ή δύναται να παρασχεθεί στο Σύστημα με ευθύνη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, κατά το άρθρο 94 παράγραφος (3) και το άρθρο 96 παράγραφος (2) στοιχείο (ια) του ν. 4001/2011, για την εξισορρόπηση των αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης κατά τη λειτουργία του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο, ιδίως κατά τη διάρκεια αιχμών του φορτίου του Συστήματος, εφόσον απαιτείται για την κάλυψη της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα.

3. Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος δύναται να παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ εφόσον προέρχεται από:

Α) Συμβεβλημένες Μονάδες για Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος.

Β) Συμβάσεις Έκτακτων Εισαγωγών για Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος.

Γ) Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών για τις οποίες έχει συναφθεί Σύμβαση Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών.

Άρθρο 74
Επιμέρους Επικουρικές Υπηρεσίες

1. Διακρίνονται οι ακόλουθες επιμέρους Επικουρικές Υπηρεσίες που χρησιμοποιούνται στην κατάστρωση του προγράμματος ΗΕΠ:

Α) Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία.

Β) Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εύρος.

Γ) Τριτεύουσα Ρύθμιση και Στρεφόμενη Εφεδρεία.

Δ) Τριτεύουσα Μη Στρεφόμενη Εφεδρεία.

Ε) Στατή Εφεδρεία.

ΣΤ) Ρύθμιση Τάσης.

Ζ) Επανεκκίνηση του Συστήματος.

2. Οι επιμέρους Επικουρικές Υπηρεσίες υπό στοιχεία (1.Α) έως και (1.Δ) ανωτέρω αναφέρονται συνοπτικά ως Επικουρικές Υπηρεσίες Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος.

Άρθρο 75
Επικουρικές Υπηρεσίες Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος - Ορισμοί

1. Ως Πρωτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος ορίζεται η συλλογική αυτόματη διορθωτική αντίδραση των Μονάδων Παραγωγής και των Φορτίων στις αποκλίσεις της πραγματικής συχνότητας του Συστήματος από τη συχνότητα αναφοράς, με την οποία επιδιώκεται η εξισορρόπηση της συνολικής παραγωγής με τη συνολική απορρόφηση ενέργειας και η σταθεροποίηση της συχνότητας εντός τριάντα (30) δευτερολέπτων από την εκδήλωση διαταραχής της συχνότητας. Η ρύθμιση αυτή μπορεί να μην επαναφέρει τη συχνότητα στο επίπεδο της συχνότητας αναφοράς. Ειδικότερα η αυτόματη διορθωτική αντίδραση είναι το αποτέλεσμα της αυτόματης ρύθμισης της Ενεργού Ισχύος εξόδου των Μονάδων ανάλογα με το στατισμό του ρυθμιστή φορτίου.

2. Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης είναι η μεταβολή της παραγόμενης Ενεργού Ισχύος Μονάδας ως αυτόματη αντίδραση του ρυθμιστή στροφών, προκειμένου να λαμβάνει χώρα η Πρωτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος, για απόκλιση της συχνότητας από τη συχνότητα αναφοράς ίση με ±200 mHz. Η μεταβολή της Ενεργού Ισχύος Μονάδας πρέπει να λαμβάνει χώρα εντός τριάντα (30) δευτερολέπτων από την εκδήλωση διαταραχής της συχνότητας και το επίπεδο παραγωγής Ενεργού Ισχύος Μονάδας πρέπει να διατηρείται ανάλογα με την τιμή της απόκλισης της συχνότητας τουλάχιστον για δεκαπέντε (15) λεπτά. Ως Πρωτεύουσα Εφεδρεία Συστήματος ορίζεται η συλλογική συνεισφορά των Μονάδων του Συστήματος σε Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης ώστε, συνεπικουρούμενη από τα Φορτία που συμμετέχουν στην Επικουρική Υπηρεσία, να λαμβάνει χώρα η Πρωτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος.

3. Ως Δευτερεύουσα Ρύθμιση Συστήματος ορίζεται η ρύθμιση η οποία είναι το αποτέλεσμα κεντρικής λειτουργίας της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής μέσω της οποίας τηλερυθμίζεται η παραγωγή ενεργού ισχύος Μονάδων Παραγωγής, εφόσον η ρύθμιση μπορεί να λαμβάνει χώρα σε χρονικό διάστημα από δέκα (10) δευτερόλεπτα έως δεκαπέντε (15) λεπτά από την ενερ-

γοποίησή της. Η ρύθμιση αυτή επιδιώκει την ελαχιστοποίηση του Σφάλματος Ρύθμισης Περιοχής, το όριο ανοχής του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

4. Εφεδρεία Δευτερεύουσας Ρύθμισης συνιστά το περιθώριο μεταβολής της παραγόμενης Ενεργού Ισχύος Μονάδας με συγκεκριμένο ρυθμό μέσω τηλερύθμισής της από την κεντρική λειτουργία Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής, ώστε να λαμβάνει χώρα η Δευτερεύουσα Ρύθμιση Συστήματος, εφόσον αυτό το περιθώριο μεταβολής είναι πλήρως διαθέσιμο εντός δεκαπέντε (15) λεπτών από την ενεργοποίηση της Δευτερεύουσας Ρύθμισης Συστήματος. Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης είναι το διάστημα μεταξύ ελαχίστου και μεγίστου επιπέδου Ενεργού Ισχύος Μονάδας που δύναται να καθορίζεται από την τηλερύθμιση. Θετική ή αρνητική Εφεδρεία Δευτερεύουσας Ρύθμισης είναι τα περιθώρια αύξησης ή μείωσης αντίστοιχα της Ενεργού Ισχύος της Μονάδας λαμβάνοντας υπόψη το τρέχον επίπεδο Ενεργού Ισχύος της Μονάδας. Δευτερεύουσα Εφεδρεία Συστήματος και Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης Συστήματος είναι η συλλογική συνεισφορά των Μονάδων του Συστήματος αντίστοιχα σε Εφεδρεία και Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης ώστε να λαμβάνει χώρα η Δευτερεύουσα Ρύθμιση Συστήματος.

5. Ως Τριτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος ορίζεται η ρύθμιση η οποία λαμβάνει χώρα περιοδικά, με περίοδο ολίγων λεπτών την οποία καθορίζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, προκειμένου να αποκατασταθεί το επίπεδο Δευτερεύουσας Εφεδρείας Συστήματος εφόσον αυτό έχει μεταβληθεί ως αποτέλεσμα λειτουργίας της Δευτερεύουσας Ρύθμισης Συστήματος. Η ρύθμιση αυτή αφορά στη μεταβολή της Ενεργού Ισχύος Μονάδων τις οποίες εντέλει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ με σχετική Εντολή Κατανομής, με κριτήριο την ελαχιστοποίηση της συνολικής δαπάνης έγχυσης ενέργειας, μέσω της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής ή της αποστολής σχετικής ειδοποίησης προς τη Μονάδα με άλλο μέσο.

6. Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης συνιστά το περιθώριο μεταβολής της παραγόμενης Ενεργού Ισχύος Μονάδας στο χρονικό διάστημα μεταξύ ενενήντα (90) δευτερολέπτων και δεκαπέντε (15) λεπτών μετά από σχετική εντολή, ώστε να λαμβάνει χώρα η Τριτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος, το οποίο περιθώριο καθορίζεται βάσει των ρυθμών ανόδου και καθόδου της παραγωγής κάθε Μονάδας. Τριτεύουσα Εφεδρεία Συστήματος είναι η συλλογική συνεισφορά των Μονάδων του Συστήματος σε Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης ώστε να λαμβάνει χώρα η Τριτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος.

7. Ως Τριτεύουσα Στρεφόμενη Εφεδρεία Μονάδας ορίζεται η Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης Μονάδας, κατά τον ορισμό της παραγράφου (6), η οποία είναι συγχρονισμένη στο Σύστημα.

8. Ως Τριτεύουσα Μη Στρεφόμενη Εφεδρεία Μονάδας ορίζεται η Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης Μονάδας, κατά τον ορισμό της παραγράφου (6), η οποία είναι μη συγχρονισμένη στο Σύστημα.

9. Ως Επικουρική Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου ορίζεται η δυνατότητα αυτόματης διακοπής τροφοδότησης φορτίου συγκεκριμένου Πελάτη με σκοπό τη συμβολή στη ρύθμιση συχνότητας μέσω παροχής αντίστοιχης εφεδρείας. Η παροχή της Επικουρικής Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου επιτρέπεται μόνον όταν το φορτίο αυτό μπορεί να διακόπτεται αυτόματα από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέσω ενεργειών τηλεχειρισμού με ευθύνη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή μέσω διακοπτών υποσυχνότητας που εγκαθιστά ο Πελάτης σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η έναρξη της εφαρμογής της παροχής της Επικουρικής Υπηρεσίας αυτής έπεται της έγκρισης ειδικής μελέτης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και σχετικής τροποποίησης του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

10. Ως Επικουρική Υπηρεσία Ανάληψης Παραγωγής ορίζεται η δυνατότητα αυτόματης ταχείας ανάληψης παραγωγής από Μονάδες σε λειτουργία σύγχρονου πυκνωτή ή κινητήρα, είτε της αντίδρασης των Αντλητικών Μονάδων που ενεργοποιούνται εξαιτίας συγκεκριμένης και μεγάλης απόκλισης της συχνότητας. Η έναρξη της εφαρμογής της παροχής της υπηρεσίας αυτής ως Επικουρική Υπηρεσία, και η ενδεχόμενη καταβολή σχετικών πληρωμών, έπονται της έγκρισης ειδικής μελέτης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και σχετικής τροποποίησης του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

Άρθρο 76
Επικουρική Υπηρεσία Στατής Εφεδρείας
Ενέργειας - Ορισμός

Ως Στατή Εφεδρεία Μονάδας ορίζεται η μέγιστη ποσότητα ενεργού ισχύος η οποία δύναται να διατεθεί στο Σύστημα από μη συγχρονισμένη Μονάδα, εντός χρονικού διαστήματος από είκοσι (20) λεπτά έως τέσσερις (4) ώρες μετά την έκδοση Εντολής Κατανομής συγχρονισμού της Μονάδας, όπως το μέγεθος αυτό καθορίζεται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας. Ως Στατή Εφεδρεία Συστήματος ορίζεται το άθροισμα Στατής Εφεδρείας των Μονάδων οι οποίες έχουν προγραμματιστεί ή μπορούν να προγραμματισθούν για την παροχή της υπηρεσίας αυτής για κάθε Περίοδο Κατανομής. Ο προγραμματισμός για την παροχή της υπηρεσίας αυτής διενεργείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προκειμένου να γίνεται δυνατή η Ρύθμιση Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος ενόψει απρόβλεπτων διαταραχών της ισορροπίας του φορτίου του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο κατά τη διάρκεια Ημέρας Κατανομής.

Άρθρο 77
Επικουρική Υπηρεσία Ρύθμισης Τάσης - Ορισμοί

Η επικουρική υπηρεσία Ρύθμισης Τάσης του Συστήματος αποσκοπεί στη διατήρηση της τάσης εντός του εύρους κανονικής λειτουργίας, και εξειδικεύεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 78
Επικουρική Υπηρεσία Επανεκκίνησης του
Συστήματος – Ορισμός

Ως Επικουρική Υπηρεσία Επανεκκίνησης του Συστήματος μετά από γενική ή μερική διακοπή λειτουργίας του ορίζεται η υπηρεσία η οποία παρέχεται από Μονάδες

(εφεξής Μονάδες Επανεκκίνησης) και συνίσταται στη δυνατότητα επανεκκίνησης των Μονάδων χωρίς τροφοδότηση από εξωτερική πηγή ισχύος, και στην έγχυση ενέργειας στο Σύστημα, εντός μίας (1) ώρας, ή εντός δεκαπέντε (15) λεπτών αν πρόκειται για υδροηλεκτρική μονάδα.

Άρθρο 79
Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος - Ορισμοί

1. Ως Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος από Συμβεβλημένη Μονάδα ορίζεται η ποσότητα ενεργού ισχύος Μονάδας συμβεβλημένης για την παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, η οποία παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο Σύστημα προκειμένου να καλύπτονται οι ανάγκες σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος.

2. Ως Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος από Έκτακτες Εισαγωγές ορίζεται η ποσότητα ενεργού ισχύος εισαγωγών, η οποία παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο Σύστημα προκειμένου να καλύπτονται οι ανάγκες σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος.

3. Ως Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος από Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών ορίζεται η ποσότητα ενεργού ισχύος Μονάδας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, εφόσον η μονάδα αυτή είναι συμβεβλημένη για το σκοπό αυτό, η οποία παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο Σύστημα προκειμένου να καλύπτονται οι ανάγκες σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος εφόσον αυτό απαιτείται για την αποφυγή Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης.

4. Ως συνολική Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος ορίζεται το άθροισμα Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες Μονάδες, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

Άρθρο 80
Ικανότητα μεταφοράς διασυνδέσεων

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προσδιορίζει για κάθε διασύνδεση:

Α) Τη συνολική ικανότητα μεταφοράς κάθε διασύνδεσης.

Β) Το περιθώριο αξιοπιστίας για την ομαλή λειτουργία της διασύνδεσης.

Γ) Την καθαρή ικανότητα μεταφοράς, η οποία αποτελεί τη διαφορά της συνολικής ικανότητας μεταφοράς με το περιθώριο αξιοπιστίας.

Δ) Τη μακροχρόνια δεσμευμένη ικανότητα μεταφοράς της διασύνδεσης, και

Ε) τη διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς χωριστά για Εισαγωγές και Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Η συνολική ικανότητα μεταφοράς, το περιθώριο αξιοπιστίας και η καθαρή ικανότητα μεταφοράς καθορίζονται, σε συνεργασία με τους διαχειριστές των αντίστοιχων με κάθε διασύνδεση συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας εκτός Ελλάδας, για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής, τρεις ημέρες πριν από την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής και ανακοινώνονται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

3. Η διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς καθορίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής, και ανακοινώνεται στην ιστοσελίδα του.

4. Το ακριβές χρονοδιάγραμμα ανακοίνωσης των μεγεθών των παραγράφων (1), (2) και (3) του άρθρου αυτού καθορίζεται ειδικότερα σε σχέση με τη διενέργεια των δημοπρασιών για την εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων που προβλέπονται κατά τις διατάξεις του άρθρου 82 και σύμφωνα με τους όρους και κανόνες των δημοπρασιών αυτών.

Άρθρο 81
Δικαίωμα πρόσβασης στις διασυνδέσεις

1. Δικαίωμα πρόσβασης στις διασυνδέσεις έχουν οι παρακάτω κατηγορίες Χρηστών, σύμφωνα με τους όρους της Άδειάς τους, ως εξής:

Α) Οι κάτοχοι Άδειας Προμήθειας ή Εμπορίας για την άσκηση του δικαιώματος Εισαγωγής, Εξαγωγής και Διαμετακόμισης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων.

Β) Οι κάτοχοι Άδειας Παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων, οι κάτοχοι Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ που είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων και οι Φο.Σ.Ε. για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ με ενεργή Δήλωση Φο.Σ.Ε. για την άσκηση του δικαιώματος Εξαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων.

Γ) Οι Επιλέγοντες Πελάτες για την άσκηση του δικαιώματος εισαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για δική τους αποκλειστικά χρήση.

Για την εξάσκηση του δικαιώματος πρόσβασης στις διασυνδέσεις από κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης, καθώς και από Φο.Σ.Ε με ενεργές Δηλώσεις Φο.Σ.Ε για κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης, οι ως άνω Συμμετέχοντες προσκομίζουν στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σχετική βεβαίωση από την οποία προκύπτει η επιτυχής συμμετοχή τους σε διαγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών που πραγματοποιήθηκε σε άλλη χώρα του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (ΕΟΧ) με την οποία υπάρχει Διασυνοριακό Εμπόριο Ενέργειας.

2. Ως Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται η ταυτόχρονη, ήτοι κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής, Εισαγωγή και Εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τον ίδιο Συμμετέχοντα, ανεξαρτήτως των ιδιοτήτων υπό τις οποίες ο Συμμετέχων πραγματοποιεί ταυτόχρονη Εισαγωγή και Εξαγωγή. Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας η οποία διαμετακομίζεται από έναν Συμμετέχοντα κατά τη διάρκεια μίας Περιόδου Κατανομής, υπολογίζεται ως το ελάχιστο μεταξύ της απόλυτης τιμής των συνολικών Εισαγωγών και της απόλυτης τιμής των συνολικών Εξαγωγών που διενεργούνται από τον Συμμετέχοντα κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής. Οι Εισαγωγές και οι Εξαγωγές, περιλαμβανομένων αυτών που αφορούν Δι-

αμετακόμιση, διενεργούνται εφόσον έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ βάσει Προσφορών Έγχυσης από Εισαγωγές και Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές αντιστοίχως.

Άρθρο 82
Εκχώρηση Ικανότητας Μεταφοράς στις Διασυνδέσεις

1. Η διαχείριση της συμφόρησης στις διασυνδέσεις και η εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς αυτών, η οποία διενεργείται στο πλαίσιο της ανωτέρω διαχείρισης, διέπεται από τις αρχές του Κανονισμού (ΕΚ) σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτός εκάστοτε ισχύει.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκχωρεί στους ενδιαφερόμενους ικανότητα μεταφοράς στις διασυνδέσεις σε χρονικό ορίζοντα έως ένα (1) έτος. Η εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις η οποία ολοκληρώνεται έως και την ημέρα που προηγείται της Ημέρας Κατανομής πραγματοποιείται μέσω εμφανών (δυναμικότητας) δημοπρασιών.

3. Έως την 1η Νοεμβρίου έκαστου έτους, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλει στη ΡΑΕ σχέδιο όρων και κανόνων που διέπουν τις δημοπρασίες που διενεργούνται για την εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις το επόμενο ημερολογιακό έτος. Οι όροι και οι κανόνες εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ, ισχύουν για το επόμενο ημερολογιακό έτος και τροποποιούνται εντός αυτού κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και απόφασης της ΡΑΕ. Με τους όρους και κανόνες των δημοπρασιών εκχώρησης ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις καθορίζονται ειδικότερα οι χρονικές περίοδοι στις οποίες αφορά η εκχώρηση, το χρονοδιάγραμμα και οι διαδικασίες διενέργειας των δημοπρασιών, οι προϋποθέσεις συμμετοχής, ο τρόπος καθορισμού των προσφορών που επιτυγχάνουν να δεσμεύσουν ικανότητα μεταφοράς, ο τρόπος καθορισμού του ανταλλάγματος που καταβάλλεται για τη δέσμευση ικανότητας μεταφοράς και ο τρόπος πληρωμής του, τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Χρηστών οι οποίοι δεσμεύουν ικανότητα μεταφοράς, οι λεπτομέρειες λειτουργίας δευτερογενούς αγοράς για την εμπορία της εκχωρηθείσας ικανότητας και οι κανόνες χρήσης της.

4. Η διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς στις διασυνδέσεις, η οποία εκχωρείται προς δέσμευση με τις δημοπρασίες της παραγράφου (2) σε μακροχρόνια βάση από ένα (1) μήνα έως και ένα (1) έτος καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαχειρίζεται τα έσοδα από το αντάλλαγμα που καταβάλλεται για τη δέσμευση ικανότητας μεταφοράς σύμφωνα με τα οριζόμενα για το Λογαριασμό Λ-ΙΓ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαχειρίζεται τις δαπάνες για Έκτακτες Εισαγωγές ενέργειας και τις εισπράξεις λόγω Έκτακτων Εξαγωγών που γίνονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης στο Σύστημα της χώρας και αντιστοίχως σε γειτονικά Συστήματα σύμφωνα με τα οριζόμενα για το Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-3.

Άρθρο 83
Λοιπές Χρεώσεις Διασυνδέσεων

1. Δεν επιβάλλεται χρέωση για χρήση του Συστήματος κατά την εισαγωγή εφόσον βάσει της αρχής της αμοιβαιότητας ισχύει το ίδιο για τη χώρα προέλευσης.

2. Εφόσον δεν ισχύει η ατέλεια χρήσης Συστήματος για τη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων, οι προμηθευτές και οι έμποροι οφείλουν να καταβάλλουν και τη χρέωση χρήσης του ελληνικού Συστήματος. Η χρέωση εφαρμόζεται στην ποσότητα της εισαγόμενης ενέργειας κατ’ αναλογία της χρέωσης χρήσης Συστήματος για μονάδες παραγωγής και βαρύνει κάθε εισαγόμενη KWh με το 1/6 του εκατομμυριοστού της ετήσιας χρέωσης χρήσης ανά MW.

3. Οι εισαγωγές επιβαρύνονται για απώλειες του Συστήματος σύμφωνα με τη μέθοδο και με βάση το συντελεστή απωλειών που ισχύουν για παραγωγή στη ζώνη στην οποία υλοποιείται η εισαγωγή.

4. Για τις Διαμετακομίσεις ενέργειας ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δικαιούται μετά από έγκριση της ΡΑΕ να ανακτά οποιοδήποτε επιπλέον κόστος δημιουργείται. Για το σκοπό αυτό μπορεί να επιβάλει στους ενδιαφερόμενους χρέωση για τη χρήση του Συστήματος καθώς και για τις πρόσθετες απώλειες που τυχόν προκαλούνται στο Σύστημα.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καθορίζει τους κόμβους, μέσω των οποίων παραδίδεται ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα, που εισάγεται στην Ελλάδα (Κόμβοι Εισαγωγής), όπως επίσης και τους κόμβους μέσω των οποίων παραδίδεται ενέργεια από το Σύστημα για να εξαχθεί (Κόμβοι Εξαγωγής). Για τις ανάγκες του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, την Εκκαθάριση Αποκλίσεων και την εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς διασυνδέσεων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καθορίζει ιδεατούς ή φυσικούς Κόμβους Διασυνδέσεων για Εξαγωγή και Εισαγωγή.

ΤΜΗΜΑ IV
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΗΕΠ

Άρθρο 84
Έναρξη Εφαρμογής

1. Ορίζονται οι εξής ημέρες και περίοδοι αναφοράς:
Α) η 1η Φεβρουαρίου 2012 ως Έκτη Ημέρα Αναφοράς.
Β) η 1η Ιανουαρίου 2013 ως Έβδομη Ημέρα Αναφοράς.
Γ) η 31η Οκτωβρίου 2013 ως Όγδοη Ημέρα Αναφοράς.
Ε) η Ένατη Ημέρα Αναφοράς.

2. Η εφαρμογή όλων των διατάξεων του παρόντος Κώδικα άρχεται την Έκτη Ημέρα Αναφοράς, εκτός αν καθορίζεται διαφορετικά από ειδικότερες διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

3. Έως την Έβδομη Ημέρα Αναφοράς, κατόπιν σχετικής δημόσιας διαβούλευσης, εγκρίνονται τα αναθεωρημένα Εγχειρίδια, τα οποία καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα και στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

4. Η Ένατη Ημέρα Αναφοράς ορίζεται η επόμενη εργάσιμη ημέρα από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της υπουργικής απόφασης της παρ.5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016.

Άρθρο 85
Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό

1. Μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και απόφαση της ΡΑΕ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας εφαρμόζει συστηματικά ενδεικτική επίλυση του ΗΕΠ με Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος, και υπολογίζει ενδεικτικά τη σχετική Εκκαθάριση συναλλαγών.

2. Τα αποτελέσματα της ενδεικτικής επίλυσης του ΗΕΠ με Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος και η ενδεικτική σχετική Εκκαθάριση, συγκρίνονται με τα αντίστοιχα αποτελέσματα επίλυσης του ΗΕΠ χωρίς Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος και τη σχετική εκκαθάριση. Η σύγκριση αυτή έχει ως στόχο τη διαπίστωση της εγκυρότητας και αξιοπιστίας των εφαρμοζόμενων μεθόδων επίλυσης του ΗΕΠ και Εκκαθάρισης με Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας συντάσσει και κοινοποιεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και στη ΡΑΕ μηνιαίως απολογιστικές εκθέσεις σχετικά με τα αποτελέσματα της σύγκρισης των δύο μεθόδων επίλυσης ΗΕΠ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αξιολογεί τα συμπεράσματα σχετικά με την εγκυρότητα και αξιοπιστία της μεθοδολογίας και εισηγείται τυχόν βελτίωσή της.

3. Λαμβάνοντας υπ’ όψη τις ως άνω εκθέσεις και εισηγήσεις του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, η ΡΑΕ εγκρίνει τη μέθοδο επίλυσης του ΗΕΠ με Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος.

Άρθρο 86
Διαδικασίες σχετικές με τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό

1. Από την Έκτη έως την Έβδομη Ημέρα Αναφοράς ορίζονται κατά το άρθρο 71 οι αριθμητικές τιμές των Διοικητικά Οριζομένων Μέγιστων Τιμών Προσφοράς για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης στα δέκα (10) Ευρώ ανά MW. Η ισχύς της παρούσας διάταξης λήγει σε περίπτωση έκδοσης νέας σχετικής απόφασης από τη ΡΑΕ κατά το άρθρο 71 παράγραφος (3) του παρόντος Κώδικα.

2. Η ισχύς των κατά εξουσιοδότηση του ν. 4414/2016 διατάξεων του παρόντος Κώδικα άρχεται από την Ένατη Ημέρα Αναφοράς.

Άρθρο 87
Μεταβατικές διατάξεις με ισχύ μετά την Έκτη Ημέρα Αναφοράς

1. Μέχρι την επικαιροποίηση του Εγχειριδίου αναφορικά με τροποποιήσεις του παρόντος Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, διευκρινίσεις επί των σχετικών λεπτομερειών εφαρμογής καθορίζονται με αποφάσεις της ΡΑΕ.

2. Οι διατάξεις του άρθρου 89, του άρθρου 90 και του άρθρου 91 παράγραφος (1) αναφορικά με την ενεργοποίηση της Κατάστασης Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ καθώς και του άρθρου 91 παράγραφος (2) αναφορικά με την Καταγγελία της Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας από το Χρηματιστήριο Ενέργειας για Συμμετέχοντα που βρίσκεται σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ άρχονται από την Όγδοη Ημέρα Αναφοράς. Η ισχύς των διατάξεων των παραγράφων (3) και (4) του παρόντος άρθρου, του άρθρου 89, του άρθρου 90, του άρθρου 91, του άρθρου 92 παύει όταν οριστούν από το Χρηματιστήριο Ενέργειας οι Φορείς Εκκαθάρισης ΗΕΠ και Κάλυψης ΗΕΠ.

3. Δεν άρχονται οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα κατά το άρθρο 2 παράγραφος (1) στοιχείο (Ζ), το άρθρο 15, το άρθρο 18, το άρθρο 22, το άρθρο 58 παράγραφος (1) στοιχείο (Β), το άρθρο 58 παράγραφος (2), το άρθρο 60 παράγραφος (1) στοιχεία (Δ) και (Ε), και το άρθρο 60 παράγραφοι (4), (7), (8), (10) και (11).

4. Οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα κατά το άρθρο 14 παράγραφος (2) στοιχείο (ΙΔ) και κατά το άρθρο 15 ισχύουν μόνον όσον αφορά το Αντίτιμο Έκτακτου Κόστους Κάλυψης.

5. Μέχρι τον καθορισμό και την έγκριση της μεθοδολογίας του άρθρου 44 παράγραφος (5) του παρόντος Κώδικα, συνεχίζει να ισχύει η υπ’ αριθμ. 260/2006 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 1683/2006) και το στοιχείο (γ) της παραγράφου (2) του άρθρου 28 του παρόντος Κώδικα λαμβάνεται ως «γ) οικολογικής παροχής και αποφυγής υπερχείλισης».

Άρθρο 87Α
Διατάξεις με ισχύ μετά την Ένατη Ημέρα Αναφοράς

1. Με την επιφύλαξη τυχόν ειδικότερων προβλέψεων της υπουργικής απόφασης της παραγράφου 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016, η ισχύς των κάτωθι αναφερόμενων προβλέψεων του παρόντος Κώδικα άρχεται από την Ένατη Ημέρα Αναφοράς:

Α) το άρθρο 1 παράγραφος 1 στοιχεία (Β), (ΣΤ) και (Ζ),

Β) το άρθρο 2 παράγραφος 1 στοιχείο (Α) καθ’ όσον αφορά τη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή την Άδεια Σωρευτικής Εκπροσώπησης και την υποβολή των απαραίτητων δικαιολογητικών από κατόχους μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 και το στοιχείο (Ζ),

Γ) το άρθρο 3 παράγραφος 9, 10 και 11,

Δ) το άρθρο 13 παράγραφος Α στοιχεία (v), (vi), η εξειδίκευση της δυνατότητας υποβολής Δηλώσεων Φορτίου από κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και από Φο.Σ.Ε για Μονάδες που έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης και η παράγραφος Β στοιχεία (v), (vi) και (viii),

Ε) το άρθρο 13Α,

ΣΤ) το άρθρο 14 παράγραφος 1 στοιχείο (Γ), παράγραφος 2 στοιχείο (Β) όσον αφορά τις προσφορές έγχυσης που υποβάλλονται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. και η παράγραφος 4,

Ζ) το άρθρο 16 παράγραφος 1 καθ’ όσον αφορά σε κατόχους Μονάδων του Μητρώου Μονάδων, Παραγωγούς κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ που είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων, καθώς και Φο.Σ.Ε. για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ με ενεργή Δήλωση,

Η) το άρθρο 23 παράγραφος 8,

Θ) το άρθρο 27Α,

Ι) το άρθρο 29Α παράγραφος 2,

ΙΑ) το άρθρο 29Β,

ΙΒ) το άρθρο 30 παράγραφος 2 καθ’ όσον αφορά στις Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. κατά το άρθρο 29Β,

ΙΓ) το άρθρο 53 στοιχείο (Β) καθ’ όσον αφορά την ποσότητα ενέργειας σε MWh για την οποία υποβάλλει Προσφορά Έγχυσης ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. κατά το άρθρο 29Β,

ΙΔ) το άρθρο 55 παράγραφος 3 στοιχείο (Η) καθ’ όσον αφορά την προτεραιότητα ένταξης Προσφορών Έγχυσης για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.ΣΗΕΠ,

ΙΕ) το άρθρο 67 παράγραφος 1 καθ’ όσον αφορά στο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., και οι παράγραφοι 3, 4, 5 και 6,

ΙΣΤ) το άρθρο 71 παράγραφος 4 στοιχείο (Ε),

ΙΖ) το άρθρο 81 παράγραφος 1 στοιχείο (Β), όσον αφορά τους κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ που είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων και τους Φο.Σ.Ε. για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ με ενεργή Δήλωση Φο.Σ.Ε όπως επίσης και η εξειδίκευση για την εξάσκηση του δικαιώματος πρόσβασης στις διασυνδέσεις από κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και από Φο.Σ.Ε για Μονάδες που έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης.

Άρθρο 88
Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με το Μητρώο Συμμετεχόντων

Οι Συμμετέχοντες που είναι ήδη εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων κατά το χρόνο θέσης σε ισχύ του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, θεωρούνται αυτοδικαίως συμβληθέντες στη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος και στη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ, εκτός εάν δηλώσουν εγγράφως εντός πέντε (5) εργασίμων ημερών από τη θέση σε ισχύ των Κωδίκων ότι δεν τις αποδέχονται. Οι Συμμετέχοντες υποχρεούνται να προσκομίζουν προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κάθε έγγραφο και πληροφορία που ζητηθεί για την συμπλήρωση των στοιχείων του φακέλου τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων.

Άρθρο 89
Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με την Κάλυψη Χρηματικών Υποχρεώσεων στο πλαίσιο του Συστήματος ΗΕΠ

1. Προκειμένου να έχει δικαίωμα συμμετοχής στον ΗΕΠ, κάθε Συμμετέχων οφείλει να προσκομίζει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας εγγυήσεις για την εκπλήρωση του συνόλου των υποχρεώσεών του που πηγάζουν από τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ και τον παρόντα Κώδικα. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας σε περίπτωση που ο Συμμετέχων δεν προσκομίσει τις εγγυήσεις του παρόντος άρθρου, θέτει τον Συμμετέχοντα στην Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ, σύμφωνα με το άρθρο 91.

2. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας καθορίζει το ποσό των απαιτούμενων εγγυήσεων κάθε Συμμετέχοντα βάσει του ισχύοντος Πίνακα Ποσών Εγγύησης και με μεθοδολογία, όπως αυτή περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το ποσό αυτό δεν δύναται να είναι μικρότερο της Ελάχιστης Εγγύησης Συμμετοχής ΗΕΠ, όπως αυτή ορίζεται στον Πίνακα Ποσών Εγγύησης και αναπροσαρμόζεται μετά από εισήγηση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και σχετική απόφαση της ΡΑΕ.

3. Η υποχρέωση παροχής εγγύησης εκπληρώνεται με την κατάθεση εγγυητικής επιστολής ή/και με την κατάθεση Χρηματικού Ποσού Εγγύησης σε ειδικό τραπεζικό λογαριασμό που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Στην περίπτωση του Χρηματικού Ποσού Εγγύησης η αντίστοιχη τραπεζική συναλλαγή προσδιορίζεται από έναν κωδικό που ορίζει το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο οποίος απαιτείται για την ταυτοποίηση του Χρηματικού Ποσού Εγγύησης. Η χρήση των παρεχόμενων εγγυήσεων από το Χρηματιστήριο Ενέργειας σε κάθε περίπτωση γίνεται μετά την Καταγγελία της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ του Συμμετέχοντα για την κάλυψη πάσης φύσεως εκκρεμών οικονομικών υποχρεώσεων του που απορρέουν από τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ.

4. Η εγγυητική επιστολή που καταθέτει ο Συμμετέχων για την παροχή εγγύησης σύμφωνα με το άρθρο αυτό πρέπει να είναι ανέκκλητη, να έχει εκδοθεί από αναγνωρισμένη τράπεζα που λειτουργεί νόμιμα σε χώρα-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης, να έχει τον τύπο και το περιεχόμενο που καθορίζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και να επιτρέπει τμηματικές αναλήψεις από το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Σε περίπτωση κατάθεσης Εγγυητικής Επιστολής ο Συμμετέχων υποχρεούται να την προσκομίσει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας δέκα (10) εργάσιμες ημέρες τουλάχιστον πριν τον πρώτο ΗΕΠ στον οποίο αυτή λαμβάνεται υπόψη κατά τις διατάξεις του άρθρου 92. Το ίδιο ισχύει και σε περίπτωση αναπλήρωσης ή αντικατάστασής της από τον Συμμετέχοντα σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

5. Στην περίπτωση Χρηματικού Ποσού Εγγύησης, ο Συμμετέχων υποχρεούται να έχει προβεί σε επιβεβαιωμένη από την τράπεζα κατάθεση στον τραπεζικό λογαριασμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας τρείς (3) εργάσιμες ημέρες τουλάχιστον πριν τον πρώτο ΗΕΠ στον οποίο αυτή λαμβάνεται υπόψη κατά τις διατάξεις του άρθρου 92. Ο Συμμετέχων δύναται να υποβάλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας αίτημα, μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για μείωση του συνολικού Χρηματικού Ποσού Εγγύησης τρείς (3) εργάσιμες ημέρες τουλάχιστον πριν τον πρώτο ΗΕΠ στον οποίο το συνολικό Χρηματικό Ποσό λαμβάνεται υπόψη κατά τις διατάξεις του άρθρου 92. Σε κάθε περίπτωση το συνολικό ποσό εγγυήσεων το οποίο προκύπτει μετά τη μείωση του Χρηματικού Ποσού Εγγύησης δεν μπορεί να είναι μικρότερο από την ελάχιστη απαιτούμενη εγγύηση της παραγράφου 2, και παραμένει δεσμευμένο μέχρι την πλήρη και ολοσχερή εξόφληση

όλων των υποχρεώσεων του Συμμετέχοντα που απορρέουν από τη συμμετοχή του στον ΗΕΠ και τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ. Σε περίπτωση που μελλοντική ενημέρωση του ελάχιστου ποσού απαιτούμενων εγγυήσεων από το Χρηματιστήριο Ενέργειας καθορίζει μικρότερα ποσά από τα ήδη δεσμευμένα το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει το Συμμετέχοντα για την ημερομηνία αποδέσμευσης του πλεονάζοντος χρηματικού ποσού εφόσον εξασφαλίσει ότι δεν υπάρχουν εκκρεμείς οικονομικές υποχρεώσεις του Συμμετέχοντα.

6. Εάν οι συνολικές εγγυήσεις που έχει προσκομίσει ο Συμμετέχων τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν τον πρώτο ΗΕΠ στον οποίο αυτές λαμβάνονται υπόψη κατά τις διατάξεις του άρθρου 92 δεν καλύπτουν το κατ’ ελάχιστο απαιτούμενο ποσό εγγυήσεων, το Χρηματιστήριο Ενέργειας θέτει τον Συμμετέχοντα σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ σύμφωνα με το άρθρο 91.

7. Κάθε αναφορά στο άρθρο 21 σε «βεβαίωση» νοείται ως εγγύηση κατά τους όρους του παρόντος άρθρου 89.

Άρθρο 90
Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με τη Διαδικασία Εκκαθάρισης και Διακανονισμού Συναλλαγών ΗΕΠ

1. Σχετικά με τη Διαδικασία Εκκαθάρισης και Διακανονισμού Συναλλαγών ΗΕΠ κατά το άρθρο 60 οι πληρωμές και οι εισπράξεις πραγματοποιούνται μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών Συμμετεχόντων και του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, κατόπιν αποστολής Ενημερωτικών Σημειωμάτων από το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Ο συμψηφισμός κατά το άρθρο 60 παράγραφος (5) γίνεται σύμφωνα με τα Ενημερωτικά Σημειώματα που κοινοποιεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας στους Συμμετέχοντες και αποκλειστικά για πληρωμές και εισπράξεις που απορρέουν από την Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ. Δεν επιτρέπεται συμψηφισμός πληρωμών και εισπράξεων που απορρέουν από τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ με πληρωμές και εισπράξεις που αφορούν στην εκπλήρωση, βάσει διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας, λοιπών υποχρεώσεων των Συμμετεχόντων και του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, με εξαίρεση τις πληρωμές και τις εισπράξεις της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης του ΗΕΠ που υποδεικνύει το Χρηματιστήριο Ενέργειας κατά τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων.

2. Όλοι οι Συμμετέχοντες εντάσσονται υποχρεωτικά σε καθεστώς εβδομαδιαίου διακανονισμού των χρεοπιστώσεών τους στο πλαίσιο της Διαδικασίας Εκκαθάρισης και Διακανονισμού Συναλλαγών ΗΕΠ. Σε περίπτωση μη εξόφλησης των εβδομαδιαίων ή μηνιαίων χρεώσεών του, ο Συμμετέχων τίθεται σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ σύμφωνα με το άρθρο 91. Οι εβδομαδιαίες χρηματοροές του διακανονισμού χρεοπιστώσεων θεωρούνται ως προκαταβολές έναντι των τιμολογίων που εκδίδονται με την Μηνιαία Εκκαθάριση. Οι τραπεζικές συναλλαγές των εβδομαδιαίων και μηνιαίων χρηματοροών προσδιορίζονται από αντίστοιχους κωδικούς που ορίζει το Χρηματιστήριο Ενέργειας, και οι οποίοι απαιτούνται για την ταυτοποίηση των χρηματοροών.

3. Για την εξόφληση των οφειλών που του αναλογούν στο πλαίσιο της Διαδικασίας Εκκαθάρισης και Διακανονισμού Συναλλαγών ΗΕΠ κατά το άρθρο 60, το παρόν άρθρο και το άρθρο 92, κάθε Συμμετέχων, ο οποίος λαμβάνει Ενημερωτικό Σημείωμα χρεώσεων και πιστώσεων, οφείλει κατά τον χρόνο που ορίζεται στον παρόντα Κώδικα να εξοφλεί τις χρεώσεις και να αποδέχεται τις πιστώσεις που ορίζονται σε αυτό. Ο Συμμετέχων υποχρεούται να καταβάλει μέχρι συγκεκριμένη ημερομηνία και ώρα στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης ΗΕΠ που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας τις χρεώσεις του, όπως αυτές προκύπτουν από τα Ενημερωτικά Σημειώματα του Χρηματιστηρίου Ενέργειας. Σε περίπτωση εξόφλησης εβδομαδιαίων χρεώσεων, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης ΗΕΠ που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας γίνεται έως και μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ της Πέμπτης (ημέρα Τετάρτη), και αφορά την Εκκαθάριση του ΗΕΠ της προηγούμενης εβδομάδας. Σε περίπτωση εξόφλησης μηνιαίων χρεώσεων, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης ΗΕΠ που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας γίνεται έως και μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ της 27ης κάθε μήνα, και αφορά τις χρεώσεις του προηγούμενου μήνα. Σε περίπτωση που η ημέρα καταβολής των εβδομαδιαίων ή μηνιαίων χρεώσεων είναι αργία, τότε η καταβολή πρέπει να γίνει μέχρι το ίδιο χρονικό σημείο της αμέσως επόμενης εργάσιμης ημέρας. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας οφείλει να καταβάλει στους Συμμετέχοντες τις εβδομαδιαίες ή/και μηνιαίες πιστώσεις ως την επόμενη εργάσιμη από την ημέρα επιβεβαιωμένων καταβολών των αντίστοιχων εισπράξεων. Οι χρεοπιστώσεις των λογιστικών λογαριασμών του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, πλην του Λογαριασμού Εκκαθάρισης του ΗΕΠ, γίνονται στο τέλος κάθε μήνα. Σε περίπτωση μη επιβεβαιωμένης καταβολής των εβδομαδιαίων ή μηνιαίων χρεώσεων, όπως προσδιορίζονται από τα σχετικά Ενημερωτικά Σημειώματα του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, μέχρι τα χρονικά σημεία που περιγράφονται στο παρόν Άρθρο, ο Συμμετέχων τίθεται σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ σύμφωνα με το άρθρο 91.

4. Κατά την εφαρμογή της παραγράφου 9 του άρθρου 60, τυχόν αδυναμία καταβολής δεν αναστέλλει ούτε εμποδίζει την εξέλιξη της διαδικασίας Εκκαθάρισης και Διακανονισμού Συναλλαγών ΗΕΠ και την πραγματοποίηση των σχετικών τραπεζικών πράξεων. Οι πιστώσεις και χρεώσεις εξοφλούνται εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας κατά τους όρους του παρόντος Κώδικα ανεξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε εξωδικαστική ή δικαστική διαδικασία επίλυσης διαφορών, με εξαίρεση τη λήψη προσωρινής διαταγής αναστολής εκτέλεσης από τα αρμόδια δικαστήρια. Το Έλλειμμα Συναλλαγών που τυχόν προκύπτει κατά την εφαρμογή των Μεταβατικών Διατάξεων και αφορά Διακανονισμό Συναλλαγών Εβδομαδιαίας ή/και Μηνιαίας Εκκαθάρισης, μέχρι την

οριστική διευθέτησή του κατά το άρθρο 61, επηρεάζει τις πληρωμές προς τους Παραγωγούς αναλογικά προς τις πιστώσεις που έχουν υπολογιστεί για αυτούς κατά το άρθρο 60 και αφορούν τη χρονική περίοδο κατά την οποία αυτό προέκυψε. Σε περίπτωση που ο Παραγωγός τηρεί πέραν του Λογαριασμού Συμμετέχοντα και Λογαριασμό Ενεχυρίασης βάσει του άρθρου 58, η πίστωση του Λογαριασμού Ενεχυρίασης γίνεται μετά την απομείωση των πληρωμών του Παραγωγού και βάσει του ποσού που προκύπτει από την επιλογή του σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 58 και καθορίζεται στη σχετική αίτηση. Λεπτομέρειες της μεθοδολογίας επιμερισμού των πληρωμών καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι πληρωμές των Παραγωγών γίνονται βάσει Ενημερωτικών Σημειωμάτων που αποστέλλονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Στα Ενημερωτικά Σημειώματα αναφέρεται το ύψος τυχόν Ελλείμματος Συναλλαγών, η χρονική περίοδος στην οποία προέκυψε, καθώς και το χρονοδιάγραμμα διευθέτησης του Ελλείμματος λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις των άρθρων 61 και 91.

5. Εφόσον το Έλλειμμα αφορά Διακανονισμό Συναλλαγών της Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης (εφεξής το «Εβδομαδιαίο Έλλειμμα)»), ο Συμμετέχων που δημιούργησε το έλλειμμα τίθεται σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ και το Χρηματιστήριο Ενέργειας εφαρμόζει άμεσα επιμερισμό των πληρωμών στους Παραγωγούς, σύμφωνα με τη μεθοδολογία που περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στην περίπτωση που το Εβδομαδιαίο Έλλειμμα εξοφληθεί μερικώς ή ολικώς από τον Συμμετέχοντα που τέθηκε σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ εντός των χρονικών ορίων που ορίζονται στο άρθρο 91, τότε τα καταβληθέντα χρηματικά ποσά επιστρέφονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας στους Παραγωγούς με την ίδια μεθοδολογία επιμερισμού. Εφόσον το Εβδομαδιαίο Έλλειμμα δεν εξοφληθεί πλήρως από τον Συμμετέχοντα που τέθηκε σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ εντός των χρονικών ορίων που ορίζει το άρθρο 91, το Χρηματιστήριο Ενέργειας καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του Συμμετέχοντα και το εναπομένον Εβδομαδιαίο Έλλειμμα, που τυχόν προκύψει μετά την είσπραξη των χρηματικών ποσών που προέρχονται από την κατάπτωση των εγγυήσεων του Συμμετέχοντα, επιμερίζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 61 στους Εκπροσώπους Φορτίου στον επόμενο Εβδομαδιαίο Διακανονισμό Συναλλαγών. Εφόσον το Εβδομαδιαίο Έλλειμμα καλυφθεί μερικώς ή πλήρως από τους Εκπροσώπους Φορτίου, σύμφωνα με το άρθρο 61, το Χρηματιστήριο Ενέργειας επιστρέφει στους Παραγωγούς με την ίδια μεθοδολογία επιμερισμού πληρωμών τα χρηματικά ποσά που κατέβαλαν οι Εκπρόσωποι Φορτίου για την Κάλυψη του Εβδομαδιαίου Ελλείμματος. Σε περίπτωση που επιτευχθεί μερική ή ολική εξόφληση του εναπομείναντος Εβδομαδιαίου Ελλείμματος, καθώς και καταβολή των όποιων τόκων υπερημερίας, από τον οφειλέτη προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τα εν λόγω χρηματικά ποσά επιστρέφονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας στους Εκπροσώπους Φορτίου σύμφωνα με το άρθρο 61.

6. Εφόσον το Έλλειμμα Συναλλαγών αφορά Διακανονισμό Συναλλαγών της Μηνιαίας Εκκαθάρισης (εφεξής το «Μηνιαίο Έλλειμμα»), το Χρηματιστήριο Ενέργειας θέτει σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ τον Συμμετέχοντα που το δημιούργησε και εφαρμόζει στην πρώτη εβδομαδιαία Εκκαθάριση αμέσως μετά τη διαπίστωση του Μηνιαίου Ελλείμματος, επιμερισμό των πληρωμών στους Παραγωγούς, σύμφωνα με τη μεθοδολογία που περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Εφόσον το Μηνιαίο Έλλειμμα, δεν εξοφληθεί πλήρως από τον Συμμετέχοντα που τέθηκε σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ εντός των χρονικών ορίων που ορίζει το άρθρο 91, το Χρηματιστήριο Ενέργειας καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ του Συμμετέχοντα και το εναπομένον Μηνιαίο Έλλειμμα, που τυχόν προκύψει μετά την είσπραξη των χρηματικών ποσών που προέρχονται από την κατάπτωση των εγγυήσεων του Συμμετέχοντα επιμερίζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας στους Εκπροσώπους Φορτίου, σύμφωνα με το άρθρο 61, στην αμέσως επόμενη Μηναία Εκκαθάριση. Σε περίπτωση που επιτευχθεί μερική ή ολική εξόφληση του εναπομείναντος Μηνιαίου Ελλείμματος, καθώς και καταβολή των όποιων τόκων υπερημερίας, από τον οφειλέτη προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τα εν λόγω χρηματικά ποσά επιστρέφονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας στους Εκπροσώπους Φορτίου σύμφωνα με το άρθρο 61.

7. Για την κάλυψη του Ελλείμματος Συναλλαγών που αφορά Διακανονισμό Συναλλαγών Εβδομαδιαίας ή/και Μηνιαίας Εκκαθάρισης και με σκοπό την ομαλή εξέλιξη της Διαδικασίας Διακανονισμού Συναλλαγών, το Χρηματιστήριο Ενέργειας κάνει χρήση κατά τα ανωτέρω των εγγυήσεων που έχει καταθέσει ο Συμμετέχων σύμφωνα με το άρθρο 89 και το άρθρο 92.

Άρθρο 91
Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών
Υποχρεώσεων ΗΕΠ

1. Ο Συμμετέχων τίθεται σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ από το Χρηματιστήριο Ενέργειας σε οποιαδήποτε από τις εξής περιπτώσεις:

Α) Με τη μη εκπλήρωση των υποχρεώσεών του για παροχή αποδεκτών εγγυήσεων προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 89.

Β) Μετά την εφαρμογή του Ελέγχου Θέσης Συμμετέχοντα σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 92.

Γ) Με τη μη εξόφληση οποιασδήποτε εβδομαδιαίας οφειλής του κατά το άρθρο 90.

Δ) Με τη μη εξόφληση οποιασδήποτε μηνιαίας οφειλής του κατά το άρθρο 90.

Για κάθε Συμμετέχοντα σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ, το Χρηματιστήριο Ενέργει-

ας ενημερώνει σχετικά το Συμμετέχοντα, τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας , το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

2. Εάν ένας Συμμετέχων τεθεί σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ για μία εκ των ανωτέρω περιπτώσεων και παραμένει σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ για τέσσερις (4) διαδοχικές εργάσιμες ημέρες, τότε το Χρηματιστήριο Ενέργειας καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ του Συμμετέχοντα σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3, μετά τον Έλεγχο Θέσης του Συμμετέχοντα την τέταρτη (4) εργάσιμη ημέρα.

Άρθρο 92
Καθημερινός έλεγχος Θέσης Συμμετέχοντα

1. Για τον περιορισμό του κινδύνου δημιουργίας Ελλείμματος Συναλλαγών, το Χρηματιστήριο Ενέργειας εφαρμόζει καθημερινή διαδικασία ελέγχου της Θέσης για κάθε Συμμετέχοντα που δεν διαθέτει μονάδες εγγεγραμμένες στο Μητρώο Μονάδων που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, σε σχέση με τις παρασχεθείσες από τον Συμμετέχοντα εγγυήσεις κατά το Άρθρο 89. Κάθε Συμμετέχων υποχρεούται να παρέχει εγγυήσεις που επαρκούν για την πλήρη κάλυψη της Θέσης του πλέον ενός αντίστοιχου Περιθωρίου Θέσης. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας προσδιορίζει για κάθε Ημέρα Κατανομής και κοινοποιεί στους Συμμετέχοντες ποσό Διόρθωσης Θέσης. Το ποσό Διόρθωσης Θέσης είναι ίσο με την θετική απόκλιση της Θέσης του Συμμετέχοντα προσαυξημένης κατά το Περιθώριο Θέσης, από τις εν ισχύ εγγυήσεις του Συμμετέχοντα για τον ΗΕΠ. Ο Συμμετέχων οφείλει να καλύψει την απόκλιση Θέσης με προπληρωμές έναντι της εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης ή/και αυξάνοντας το Συνολικό Χρηματικό Ποσό Εγγυήσεων. Η κάλυψη της απόκλισης Θέσης είναι απαραίτητη προϋπόθεση για την συμμετοχή του στον ΗΕΠ που ακολουθεί. Σε αντίθετη περίπτωση, ο Συμμετέχων τίθεται σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ σύμφωνα με το Άρθρο 91.

2. Η καθαρή αξία των χρεοπιστώσεων $NA_{p,DAS(d)}$ του Συμμετέχοντα *p* στον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d* προσδιορίζεται από το συμψηφισμό των χρεοπιστώσεων, της προμήθειας, της εξαγωγής και της εισαγωγής όπως αυτές προκύπτουν από την Εκκαθάριση του ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*, *DAS(d)*, κατά το Άρθρο 59, συμπεριλαμβανομένου του αναλογούντος Φόρου Προστιθέμενης Αξίας (Φ.Π.Α). Η καθαρή αξία των συναλλαγών υπολογίζεται με την οριστικοποίηση της Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης κατά το Άρθρο 60 και δίδεται από τη σχέση:

$$NA_{p,DAS(d)} = \left(DAEPS_{p,DAS(d)} + DAEPE_{p,DAS(d)} - DAERI_{p,DAS(d)}\right) * V_{p,d}$$

όπου

$V_{p,d}$ παράμετρος που ορίζει την προσαύξηση/επιβολή του Φ.Π.Α, $VAT_{p,d}$ (%) για αγορά και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, από τον Συμμετέχοντα *p* κατά την Ημέρα Κατανομής *d* και εφαρμόζεται σύμφωνα με τις προβλέψεις της εν ισχύ φορολογικής νομοθεσίας. Ισχύει $V_{p,d} = 1+(VAT_{p,d}/100)$.

DAEPSp,DAS(d) η συνολική χρέωση για προμήθεια του Συμμετέχοντα *p* για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.

DAEPEp,DAS(d) η συνολική χρέωση για εξαγωγές του Συμμετέχοντα *p* για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.

DAERIp,DAS(d) η συνολική πίστωση για εισαγωγές του Συμμετέχοντα *p* για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.

Χρεώσεις (+) αφορούν αγορά ενέργειας (MWh) για Προμήθεια και Εξαγωγές.

Πιστώσεις (-) αφορούν πώληση ενέργειας (MWh) για Εισαγωγές.

3. Η Θέση $P_{p,d-1}$ του Συμμετέχοντα *p*, όπως αυτή υπολογίζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας την ημέρα *d-1*, μία (1) ώρα πριν από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*, είναι η Χρεωστική (+) ή Πιστωτική (-) θέση του Συμμετέχοντα που προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη τη Θέση του Συμμετέχοντα την προηγούμενη ημέρα, τις χρεοπιστώσεις του στον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d-1*, τις χρεοπιστώσεις της Μηνιαίας Εκκαθάρισης των υπολοίπων –πλην του ΗΕΠ- Λογαριασμών του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, και τις αντίστοιχες πληρωμές και εισπράξεις που βεβαιώνεται ότι εκτελέστηκαν από την τράπεζα στην οποία διατηρεί τραπεζικό λογαριασμό το Χρηματιστήριο Ενέργειας έως μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*. Η Θέση $P_{p,d-1}$ δίδεται από την ακόλουθη σχέση:

$$P_{p,d-1} = P_{p,d-2} + NA_{p,DAS(d-1)} + NA_{p,Uplift(m,d-2)} + AP_{p,d-1} - AC_{p,d-1}$$

όπου:

$NA_{p,Uplift(m,d-2)}$ η καθαρή αξία των χρεοπιστώσεων, όπως αυτή προκύπτει από τον συμψηφισμό των χρεοπιστώσεων του Συμμετέχοντα *p* στη Μηνιαία Εκκαθάριση των Λογαριασμών του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, πλην του Λογαριασμού Εκκαθάρισης ΗΕΠ, συμπεριλαμβανομένου Φ.Π.Α. Εάν η Ημέρα *d-2* είναι η προτελευταία ημέρα του μήνα *m*, είναι αργία και ακολουθείται από αργία τότε η Μηνιαία Εκκαθάριση των υπολοίπων –πλην του ΗΕΠ- Λογαριασμών του Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τον μήνα *m* διενεργείται, κοινοποιείται στους Συμμετέχοντες και λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό της Θέσης Συμμετέχοντα $P_{p,d-1}$ κατά την τελευταία ημέρα αργίας.

$AP_{p,d-1}$ το συνολικό ποσό των πληρωμών που έγιναν από το Χρηματιστήριο Ενέργειας προς τον Συμμετέχοντα *p* και επιβεβαιώνεται ότι εκτελέστηκαν από την τράπεζα στην οποία διατηρεί τραπεζικό λογαριασμό το Χρηματιστήριο Ενέργειας στο χρονικό διάστημα που διαρκεί από μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d –1* έως και μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.

$AC_{p,d-1}$ το συνολικό ποσό των εισπράξεων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας από πληρωμές που έκανε ο Συμμετέχων *p* και επιβεβαιώνεται ότι εκτελέστηκαν από την τράπεζα στην οποία διατηρεί τραπεζικό λογαριασμό το Χρηματιστήριο Ενέργειας στο χρονικό διάστημα που διαρκεί από μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ της Ημέρας

Κατανομής *d-1* έως και μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.

4. Το Περιθώριο Θέσης $PM_{p,DAS(d+1)}$ του Συμμετέχοντα *p* για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d+1*, υπολογίζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας δύο (2) ώρες μετά τη δημοσίευση του Προγράμματος ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*, ως το πενταπλάσιο του μέσου όρου της καθαρής αξίας των χρεοπιστώσεων του Συμμετέχοντα *p* στους ΗΕΠ των τελευταίων επτά Ημερών Κατανομής (*DAS(d-6)* έως και *DAS(d)*) ως ακολούθως:

$$PM_{p,DAS(d+1)} = 5 * \underset{d-6 \le i \le d}{avg} (NA_{p,DAS(i)})$$

5. Δύο (2) ώρες μετά τη δημοσίευση του Προγράμματος ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d* το Χρηματιστήριο Ενέργειας υπολογίζει και κοινοποιεί, μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σε κάθε Συμμετέχοντα με ενημερωτικό σημείωμα το ποσό Διόρθωσης Θέσης του $PC_{p,DAS(d+1)}$ για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d+1*. Το ποσό αυτό προκύπτει με εφαρμογή της σχέσης:

$$PC_{p,DAS(d+1)} = \left(P_{p,d-1} + NA_{p,DAS(d)} + NA_{p,Uplift(m,d-1)} + PM_{p,DAS(d+1)}\right) - G'_{p,DAS(d+1)}$$

όπου:

$G'_{p,DAS(d+1)}$ η παρασχεθείσα ελάχιστη εγγύηση του Συμμετέχοντα *p* που είναι εν ισχύ για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d+1* και η οποία προσδιορίζεται αθροιστικά από Εγγυητική Επιστολή και Χρηματικό Ποσό Εγγύησης και βεβαιώνεται μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*. Για τον υπολογισμό του συνολικού ποσού $G'_{p,DAS(d+1)}$ το Χρηματιστήριο Ενέργειας λαμβάνει υπόψη του πιθανό αίτημα του Συμμετέχοντα για μείωση του συνολικού Χρηματικού Ποσού Εγγύησης το οποίο έχει υποβληθεί σύμφωνα με τις προβλέψεις του Άρθρου 89 παράγραφος 5.

Η Διόρθωση Θέσης $PC_{p,DAS(d+1)}$ ορίζει την απόκλιση της Θέσης του Συμμετέχοντα για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d* προσαυξημένη με το Περιθώριο Θέσης για τη Συμμετοχή του στον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d+1* σε σχέση με το σύνολο των εν ισχύ εγγυήσεων του Συμμετέχοντα για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d+1*. Σε περίπτωση θετικής τιμής της Διόρθωσης Θέσης $PC_{p,DAS(d+1)}$, ο Συμμετέχων οφείλει να καλύψει την απόκλιση θέσης με καταθέσεις προπληρωμών στον τραπεζικό λογαριασμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας ή/και αυξάνοντας τις εν ισχύ εγγυήσεις του καταθέτοντας ανάλογο Χρηματικό Ποσό Εγγύησης ούτως ώστε να πληρούνται οι προϋποθέσεις Ελέγχου Θέσης για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d+1* σύμφωνα με την παράγραφο 6 του παρόντος Άρθρου. Οι καταθέσεις του Συμμετέχοντα *p* πρέπει να επιβεβαιώνεται ότι εκτελέστηκαν, από την τράπεζα στην οποία διατηρεί τραπεζικό λογαριασμό το Χρηματιστήριο Ενέργειας, έως και μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για

τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d+1*. Οι αντίστοιχες τραπεζικές συναλλαγές προσδιορίζονται από κωδικό που ορίζει το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο οποίος απαιτείται για την ταυτοποίηση της χρηματοροής από το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Η Διόρθωση Θέσης που καταβάλλεται από τον Συμμετέχοντα θεωρείται ως προκαταβολή έναντι των εβδομαδιαίων υποχρεώσεών του στον ΗΕΠ.

Ο Συμμετέχων μπορεί να αιτηθεί ολική ή μερική επιστροφή χρηματικών ποσών που κατέβαλλε ως Διόρθωση Θέσης, με την προϋπόθεση ότι με την αιτούμενη μερική ή ολική επιστροφή δεν παραβιάζονται οι προϋποθέσεις Ελέγχου Θέσης στον ΗΕΠ σύμφωνα με την παράγραφο 6 του παρόντος Άρθρου. Το αίτημα αυτό υποβάλλεται μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας μέχρι και δύο (2) ώρες μετά τη δημοσίευση του Προγράμματος ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*, προκειμένου χρηματικό ποσό που είχε καταβάλει ο Συμμετέχων ως Διόρθωση Θέσης να του επιστραφεί έως μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ ο οποίος διενεργείται την δεύτερη συνεχόμενη εργάσιμη ημέρα από την ημέρα *d*.

6. Σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*, το Χρηματιστήριο Ενέργειας διενεργεί Έλεγχο Θέσης του Συμμετέχοντα *p* για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d* ως ακολούθως:

Εάν

$$G_{p,DAS(d)} < P_{p,d-1} + PM_{p,DAS(d)}$$

τότε ο Συμμετέχων τίθεται σε Κατάσταση Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων ΗΕΠ σύμφωνα με το Άρθρο 91,

όπου:

$G_{p,DAS(d)}$ η παρασχεθείσα εγγύηση του Συμμετέχοντα *p* που είναι εν ισχύ για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d* και η οποία προσδιορίζεται αθροιστικά από Εγγυητική Επιστολή και Χρηματικό Ποσό Εγγύησης και επιβεβαιώνεται μία (1) ώρα και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής για τον ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.

ΕΥΡΕΤΗΡΙΟ ΟΡΩΝ

Όρος	**Άρθρο**
Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας	8, ***14***, 17, 44, 55, 60, 62, 64, 65, 69, 70
Ειδικός Λογαριασμός Χρηματοοικονομικής Κάλυψης	15, ***72***
Εκκαθάριση ΗΕΠ	14, 15, 18, 55, ***58-63***, 72, 87, 90
Εκκρεμών Οικονομικών Υποχρεώσεων κατάσταση	90, ***91***, 92
Εκπρόσωπος Φορτίου	2, 3, ***13-22***, 32, 53, 58, 60-62, 67, 72, 90
Έκτακτο Κόστος Κάλυψης	***15***, 61
Έλλειμμα Συναλλαγών (& Εβδομαδιαίο, Μηνιαίο)	14, 15, 21, 60, ***61, 90***
Επικουρική Υπηρεσία	34, 55, 57, ***73-78***
Επικουρική Υπηρεσία Ανάληψης Παραγωγής	***75***
Επικουρική Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου	***75***
Επικουρική Υπηρεσία (& Μονάδα) Επανεκκίνησης του Συστήματος	***78***
Επικουρική Υπηρεσία Ρύθμισης Τάσης	***77***
Επικουρική Υπηρεσία Στατής Εφεδρείας Ενέργειας	***76***
Εφεδρεία Δευτερεύουσας Ρύθμισης	14, 33, 34, 44, 53, 55, 67, 70, 71, 74, ***75***, 86
Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης	14, 33, 34, 44, 53, 55, 67, 70, 71, 74, ***75***, 86
Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης	14, 44, 53, 55, 67, 74, ***75***
Ημέρα Αναφοράς	***86***-87
Ημέρα Κατανομής	2, 11-***12***, 16-19, 21-25, 27-30, 32-36, 38-39, 44-45, 51, 53, 55, 57, 59-61, 67, 70, 76, 80, 82, 90
Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός	κυρίως ΤΜΗΜΑ ΙΙ (άρθρα ***11***-72)
Θέση Συμμετέχοντα (& Έλεγχος, Περιθώριο, Διόρθωση)	***92***
Κατανεμόμενη Μονάδα	***4***, 13, 23, 33, 35, 40, 46, 56, 81
Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ (ΚΜΣ)	***4***, 14, 26, 28, 29, 84
Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης	***69***, 70, 71, 79, 82
Λειτουργική Ζώνη Συστήματος	52, 55, 59, 60
Λογαριασμός Διαχειριστικών και Λειτουργικών Δαπανών του Χρηματιστήριου Ενέργειας (Λ-Δ)	***72***
Λογαριασμός Εκκαθάρισης ΗΕΠ (Λ-Α)	***72***

Όρος	**Άρθρο**
Λογαριασμός Ενεχυρίασης	***58, 60, 92***
Λογαριασμός Ισοσκελισμού ΗΕΠ (Λ-Ε)	***72***
Λογαριασμός Συμμετέχοντα	***2***, 14, 18, 58, 60, 90
Μελέτη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος	14, ***51***
Μελέτη Προσδιορισμού Συντελεστών Απωλειών	***50***
Μεταβατική Περίοδος	***86***
Μη Τιμολογούμενη Δήλωση Φορτίου	***53***, 57
Μη Τιμολογούμενη Προσφορά Έγχυσης	***53***, 57
Μητρώο Μονάδων	1, ***4***, 14, 23, 39, 43, 62, 67, 84
Μητρώο Συμμετεχόντων ΗΕΠ	1, ***2***, 3, 5, 14, 58, 62, 67, 88, 89
Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών	4, 79
Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ	***84***
Οριακή Τιμή Παραγωγής	***52***, 55, 57, 59
Οριακή Τιμή Συστήματος	***52***, 55, 57, 59, 70, 71
Πάγιο Κόστος Χρηματοοικονομικής Κάλυψης	**15**
Περίοδος Κατανομής	3, ***12,*** 16-17, 23-25, 27-29, 33-35, 39, 44, 51-53, 55, 57, 59, 76, 80, 81
Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών	51, 53
Πρόβλεψη Περιορισμών Μεταφοράς Συστήματος	51
Πρόβλεψη Φορτίου	14, 51, 67, 70
Πρόγραμμα ΗΕΠ	3, 14, 39, ***52***, 53, 55, 57-59, 81
Προγραμματισμένη Συντήρηση	23, 33
Προθεσμία Υποβολής (& Λήξη)	19, ***57***, 70
Προσφορά Έγχυσης	3, 13-14, 23-32, 44, 51, 53-60, 64, 67, 69, 71, 72, 81
Προσφορά Εφεδρειών	13-14, ***33***-38, 53, 55, 57, 58, 64, 67, 69
Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών	4, 35
Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ	***1***, 3, 14, 15, 61, 88-89-91
Σύμβαση Χρηματοοικονομικής Κάλυψης	***14***, 15
Συμβεβλημένη Μονάδα	***4***, 23, 33, 73, 79

ΙΙ. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ ΑΕ» για τις σχετικές της ενέργειες.

ΙΙΙ. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 13 Ιουνίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ